

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A							
COPELAND RANCH A		WELL #: 31													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A							
101		WELL #: 1A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC				387979										
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110	- 4118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - P/A 11/05/2020

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MCWHORTER				WELL #: 4	RRCID -> 280650	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER				5										
				WELL #: 5	RRCID -> 282787	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	284621	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2890 - 2906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REDWOOD OPERATING, INC.		697137					CNTY: CALLAHAN					
CUESTA-VOSS		WELL #:		1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC		726791					CNTY: CALLAHAN					
EDWARDS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492										
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XSTAR RESOURCES LLC				945934										
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)			00119 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317											
DAVIS, A. E.			WELL #: 8		RRCID -> 109742			COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIS, A. E.			WELL #: 9		RRCID -> 110809			COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			57		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIS, A. E.			WELL #: 10		RRCID -> 110810			COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			53		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			52				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			60				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			140				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			150				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		141				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		103				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		94			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		75			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		173			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-				70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		7		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3421 - 3427					
01	403 #	302	-0-	-101	-0-	17	1	285	2	N	-0-				73
02	377 #	250	-0-	-127	-0-	14	1	236	2	N	-0-				73
03	341 #	223	-0-	-118	-0-	13	1	210	2	N	-0-				73
04	300 #	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	2	N	-0-				73
05	310 #	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	2	N	-0-				73
06	300 #	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	2	N	-0-				73
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	14	1	241	2	N	-0-				73
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	2	N	-0-				73
09	240 #	194	-0-	-46	-0-	11	1	183	2	N	-0-				73
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-				73
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-				73
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		2,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427			
01	465 #	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	N	-0-				37
02	435 #	346	-0-	-89	-0-	20	1	326	2	N	-0-				37
03	465 #	268	-0-	-197	-0-	15	1	253	2	N	-0-				37
04	420 #	296	-0-	-124	-0-	17	1	279	2	N	-0-				37
05	434 #	235	-0-	-199	-0-	13	1	222	2	N	-0-				37
06	420 #	223	-0-	-197	-0-	13	1	210	2	N	-0-				37
07	372 #	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	N	-0-				37
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-				37
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	N	-0-				37
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-				37
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-				37
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:		3,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----														
ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480														
01		992 #	962	-0-	-30	-0-	80	1	882	3	N	-0-		-0-
02		928 #	752	-0-	-176	-0-	68	1	684	3	N	-0-		-0-
03		992 #	714	-0-	-278	-0-	67	1	647	3	N	-0-		-0-
04		930 #	746	-0-	-184	-0-	64	1	682	3	N	-0-		-0-
05		961 #	141	-0-	-820	-0-	21	1	120	3	N	-0-		-0-
06		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
07		806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
09		750 #	541	-0-	-209	-0-	59	1	482	3	N	-0-		-0-
10		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	99	1	1513	3	N	-0-		-0-
11		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1217	3	N	-0-		-0-
*12		994 R	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 7,759														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3692 - 4092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398							
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3992 - 4002
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PALO PINTO			
WHARTON				2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028 - 4036
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2	N	-0-	-0-
02	116 N	82	-0-	-34	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
09	120 N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,256	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			58
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	380 2		N	-0-			-0-
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-			-0-
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2		N	-0-			-0-
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-			-0-
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADD)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCANELLY, STANLEY M., JR.		537366													
AKIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH		3610 PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	



AKIN (CADD)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685									
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	058868	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	3114 - 3147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID ->	084848	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3178 - 3184	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
4W OPERATING, LLC		953506											
HART, C.		WELL #:		1	RRCID ->	060397	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	4044	PERF.	N/A	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-	
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-		-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-		-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
TRUST OIL CO.		872124												
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALBANY (CADD0)		01125 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
CASEY "33-R"		WELL #: 1		RRCID -> 190297		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4394 - 4410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

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

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

ALBANY LEECH (MISS)		01144 666		ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
P.I.D. DRILLING INC		631265													
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4513	- 4578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	593 1	1420 3	Y	2	2 1			-0-
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	507 1	1360 3	Y	-0-				-0-
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	577 1	1409 3	Y	-0-				-0-
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	540 1	1284 3	Y	-0-				-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	592 1	1204 3	Y	-0-				-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	573 1	1158 3	Y	-0-				-0-
07		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	592 1	1209 3	Y	-0-				-0-
08		1798 N	1791	-0-	-7	-0-	592 1	1199 3	Y	-0-				-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	573 1	1198 3	Y	-0-				-0-
10		1798 N	1609	-0-	-189	-0-	456 1	1153 3	Y	-0-				-0-
*11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	461 1	1411 3	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	592 1	1090 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOTAL GAS PROD:		-0-							
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOTAL GAS PROD:		-0-							
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
01 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11 SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOTAL GAS PROD:		-0-							
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ALFRED-DONNELL (CADD)		//CONT.//		01456 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782										
TXL-A		WELL #:		2C	RRCID -> 170295	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 3447	- 4448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN (STRAWN)				01643 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 087574	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 1369	- 1388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT				2	RRCID -> 103520	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 2314	PERF. 1999	- 2060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALONGSIDE (MISS.) VAN OPERATING, LTD. FORT GRIFFIN UNIT		01916 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018	-	5031					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5549 #	5165	-0-	-384	-0-	4744	3	421	9	N	383	498	1		185	
02		5162 #	4769	-0-	-393	-0-	4378	3	391	9	N	355	165	1		375	
03		5394 #	5055	-0-	-339	-0-	4585	3	470	9	N	427	342	1		460	
04		5220 #	4560	-0-	-660	-0-	4209	3	351	9	N	319	339	1		440	
05		5332 #	849	-0-	-4483	-0-	735	3	114	9	N	104	169	1		375	
06		5010 #	4702	-0-	-308	-0-	4186	3	516	9	N	469	507	1		337	
07		5084 #	4890	-0-	-194	-0-	4498	3	392	9	N	356	336	1		357	
08		5053 #	4800	-0-	-253	-0-	4382	3	418	9	N	380	492	1		245	
09		4710 #	4542	-0-	-168	-0-	4191	3	351	9	N	319	169	1		395	
10		4898 #	4581	-0-	-317	-0-	4173	3	408	9	N	371	507	1		259	
11		4740 #	4525	-0-	-215	-0-	4118	3	407	9	N	370	336	1		293	
12		4898 #	4529	-0-	-369	-0-	4070	3	459	9	N	417	335	1		375	
TOTAL GAS PROD:		52,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,270											

ALVA LEE HAWKINS (3280) KORNYE-TILLMAN COMPANY NORTH ALLEN RANCH		02095 400 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1	RRCID ->	123263	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3354	-	3460					
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			38					
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	N	-0-			38					
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			38					
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			38					
05	14B DENY	57	-0-	57	57	57	2	N	-0-			38					
06	111 N	54	-0-	-57	-0-	54	2	N	-0-			38					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38					
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			38					
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			38					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			38					
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			38					
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			38					
TOTAL GAS PROD:		527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111	-	3337			
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			44					
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	N	-0-			44					
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			44					
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			44					
05	14B DENY	61	-0-	61	61	61	2	N	-0-			44					
06	119 N	58	-0-	-61	-0-	58	2	N	-0-			44					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			44					
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			44					
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			44					
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			44					
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			44					
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			44					
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

ALVA LEE HAWKINS (3280)		//CONT.//		02095 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID -> 126868	COMPL. DATE 03/28/1988	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3557	-	3562				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			63
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			63
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			63
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			63
05	14B	DENY	52	-0-	52	-0-	52	2		N	-0-			63
06		103 N	51	-0-	-52	-0-	51	2		N	-0-			63
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			63
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			63
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			63
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			63
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			63
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING		//CONT.//		427405										
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID -> 075858	COMPL. DATE 03/02/1978	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKINS, J.J.		//CONT.//		084213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
HAWKINS, J.J.		//CONT.//		08/01/1979										
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID -> 084213	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 3340	-	3350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 127910	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3448	- 3462					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			21
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			21
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			21
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			21
05	14B	DENY	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			21
06		104 N	53	-0-	-51	-0-	53	2		N	-0-			21
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			21
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			21
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			21
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			21
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC				288423										
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID -> 151870	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID -> 157968	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1279	- 1283					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)		03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC		518499											
NAIL "103"		WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2	N	-0-			-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANZAC (GARDNER)		03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857											
MORRIS -H-		WELL #: 45		RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450 - 2490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	1	N	-0-			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1	N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		60	-0-	60	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		407				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857											
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	1	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
*09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		67	-0-	67	-0-	67	1	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
MILLER LITE "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	136543	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2004 - 2014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2056 - 2060
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 2100 - 2106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586  
 HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			12
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			12
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			12
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			12
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			12
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			12
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			12
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			12
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			12
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			12
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			399				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			254				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			105
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			105
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			105
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			105
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			105
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			105
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			105
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			105
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			105
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			105
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			1,171				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----														
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			79				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	N	15		38
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	N	5		43
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		46
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1		47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		53
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	328	3	7	9	N	6		59
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5		64
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	189	3	13	9	N	12		76
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	195	3	33	9	N	30		106
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:			1,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
M & K OPERATING LLC 518499  
ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
3 S PRODUCTION, INC. 953796  
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
KING ENERGY RESOURCES 465526  
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUBURN (DUFFER) PETEX GENTRY "23"		04337 400 659782		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1	RRCID ->	240708	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3908 - 3914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		N	-0-			18
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			18
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-			18
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-			18
05	217 N	86	-0-	-131	-0-		86 2		N	-0-			18
06	210 N	3	-0-	-207	-0-		3 2		N	-0-			18
07	217 N	9	-0-	-208	-0-		9 2		N	-0-			18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			18
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			18
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-			18
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04640 500 681468		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	3876 - 3890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500 681468		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	138525	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2992 - 3005		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		RRCID -> 237123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2889 - 2901	
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1											
-----													
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-	
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-	
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		378						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FORMATION RECOVERY LLC		276932		RRCID -> 123246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2902 PERF. N/A	
SPENCE		WELL #: 1									
-----											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			23
02		116 #	75	-0-	-41	-0-	75 3		N	-0-			23
03		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			23
04		120 #	70	-0-	-50	-0-	70 3		N	-0-			23
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			23
06		90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			23
07		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-			23
08		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			23
09		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			23
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			23
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			23
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			764										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			35
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-			35
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			35
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			35
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			35
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-			35
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			35
08		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			35
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			35
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			35
11		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			35
*12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			576										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

01		155 #	87	-0-	-68	-0-	87 3		N	-0-			16
02		116 #	80	-0-	-36	-0-	80 3		N	-0-			16
03		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			16
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			16
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			16
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			16
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			16
08		93 #	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-			16
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			16
10		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			16
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			16
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			939										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			5	
02		203 #	195	-0-	-8	-0-	195	3		N	-0-			5	
03		217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3		N	-0-			5	
04		210 #	79	-0-	-131	-0-	79	3		N	-0-			5	
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			5	
06		210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			5	
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			5	
08		217 #	26	-0-	-191	-0-	26	3		N	-0-			5	
09		210 #	2	-0-	-208	-0-	2	3		N	-0-			5	
10		217 #	4	-0-	-213	-0-	4	3		N	-0-			5	
11		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3		N	-0-			5	
12		217 #	49	-0-	-168	-0-	49	3		N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			1,235											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-	
02		29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3		Y	-0-			-0-	
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-	
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-	
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-	
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-	
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-	
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			386											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

01		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-			-0-	
02		116 #	85	-0-	-31	-0-	85	3		Y	-0-			-0-	
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-	
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-	
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
06		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-	
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-	
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-	
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-	
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-	
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-	
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,157											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-			21
02		145 #	124	-0-	-21	-0-	124	3		Y	-0-			21
03		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3		Y	-0-			21
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			21
05		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			21
06		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			21
07		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			21
08		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			21
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			21
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			21
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			21
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			6
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			6
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			6
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			6
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			6
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			6
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			6
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			6
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			6
10		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			6
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			6
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			7
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	3		Y	-0-			7
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			7
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		Y	-0-			7
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			7
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-			7
07		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		Y	-0-			7
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-			7
09		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3		Y	-0-			7
10		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3		Y	-0-			7
11		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-			7
12		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190											
WOODS, MAUDIE		WELL #:		RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, H.T.		WELL #: 1		RRCID -> 102369		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835					
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			21
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3		N	-0-			21
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			21
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			21
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			21
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			21
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			21
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			21
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			21
10	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			21
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			21
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, WELDON		WELL #: 1		RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794					
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			17
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			17
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			17
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			17
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			17
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			17
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			17
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			17
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			17
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			17
11	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	3		Y	-0-			17
12	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----											
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
01		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	17
02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	17
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	17
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	17
05		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	17
06		240 #	213	-0-	-27	-0-	213 3		Y	-0-	17
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	17
08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	17
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	17
10		248 #	212	-0-	-36	-0-	212 3		Y	-0-	17
11		240 #	119	-0-	-121	-0-	119 3		Y	-0-	17
12		248 #	139	-0-	-109	-0-	139 3		Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			2,505		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----											
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
01		124 #	71	-0-	-53	-0-	71 3		N	-0-	2
02		87 #	65	-0-	-22	-0-	65 3		N	-0-	2
03		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-	2
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-	2
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	2
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	2
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	2
08		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-	2
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-	2
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-	2
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	2
*12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			768		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----											
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	23
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-	23
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	23
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	23
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	23
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-	23
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	23
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-	23
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	23
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	23
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	23
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			555		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			4
02	87 #	59	-0-	-28	-0-	59	3		N	-0-			4
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			4
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			4
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			4
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			4
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			4
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			4
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			4
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			4
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			4
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		757											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

PALMORE, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

01	527 #	235	-0-	-292	-0-	235	3		N	-0-			10
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			10
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			10
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			10
05	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			10
06	270 #	46	-0-	-224	-0-	46	3		N	-0-			10
07	279 #	29	-0-	-250	-0-	29	3		N	-0-			10
08	279 #	18	-0-	-261	-0-	18	3		N	-0-			10
09	270 #	147	-0-	-123	-0-	147	3		N	-0-			10
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			10
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			10
*12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		2,423											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19	3		Y	-0-			1
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			1
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			1
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			1
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			1
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			1
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			1
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			1
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		237											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

-----

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			5
02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			5
03		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			5
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			5
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			5
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			5
07		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			5
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			5
09		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-			5
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			5
11		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			5
*12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

01		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
02		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
03		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
04		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
05		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
06		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
07		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
08		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
10		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
11		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

01		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
03		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
04		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
08		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
10		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*12		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
05		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
*12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85	3	N	-0-		-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-
05		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
06		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			998		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02		116 #	89	-0-	-27	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-		-0-
04		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-		-0-
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
07		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
08		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-		-0-
09		90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10		93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			788		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
07		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3	N	-0-	-0-	
09		90 #	25	-0-	-65	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
10		93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
11		60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
12		62 #	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		2,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	173	3		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	176	-0-	176	-0-	349	176	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	- 2339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	- 2330			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40 1	177 3	Y	-0-	-0-		
02	T. A.	306	-0-	306	306	40 1	266 3	Y	-0-	-0-		
03	T. A.	266	-0-	266	572	266 3		Y	-0-	-0-		
04	T. A.	163	-0-	163	735	163 3		Y	-0-	-0-		
05	T. A.	96	-0-	96	831	96 3		Y	-0-	-0-		
06	1150 X	319	-0-	-831	-0-	5 1	314 3	Y	-0-	-0-		
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	-0-		
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	-0-		
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-		
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227							
4-WAY FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 103416	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2735	- 2738		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

B.L.E. (DUFFER)		//CONT.//		04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227										
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734 - 2740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			19
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			19
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			19
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			19
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			19
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			19
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			19
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			19
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			19
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			19
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:				1,291			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486										
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-			226
02		290 N	264	-0-	-26	-0-	264 3			N	-0-			226
03		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3			N	-0-			226
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			226
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-			226
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			226
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-			226
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-			226
*09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			226
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226
TOTAL GAS PROD:				4,486			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			42
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			42
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-			42
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			N	-0-			42
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-			42
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-			42
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	27 3		22 9	N	20			62
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	34			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51			147
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			178
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:				5,441			TOTAL CONDENSATE PROD:						136	

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486								
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3		N	-0-		213
02	522 N	319	-0-	-203	-0-	319	3		N	-0-		213
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3		N	-0-		213
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		213
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		213
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		213
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	17		230
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	5		235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		235
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		235
TOTAL GAS PROD:		2,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		83
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		83
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		83
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		83
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		83
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		83
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15 9	N	14		97
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	690	3	98 9	N	89	156 1	30
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	401	3	17 9	N	15		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		2,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		22	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		22	
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		N	-0-		22	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		22	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		22	
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-		22	
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-		22	
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-		22	
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-		22	
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-		22	
*11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-		22	
*12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:		19,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			14	
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-			14	
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			14	
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			14	
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			14	
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			14	
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			14	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			14	
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			14	
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			14	
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			14	
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:			1,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

01		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,544											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

01		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,091											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KADANE CORPORATION		450038		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 7		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020

HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2020



B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038							
HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 - 4022
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 - 4090
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 - 4157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICK OIL & GAS, LLC		WELL #:		664362	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901
GIBSON-BELDING				5							
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	125 1	466 2	N	-0-		3
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	96 1	424 2	N	-0-		3
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	122 1	427 2	N	-0-		3
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	100 1	351 2	N	-0-		3
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	158 1	102 2	N	-0-		3
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	128 1	240 2	N	-0-		3
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	104 1	439 2	N	-0-		3
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	122 1	372 2	N	-0-		3
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	108 1	453 2	N	-0-		3
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	111 1	435 2	N	-0-		3
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	96 1	390 2	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	69 1	256 2	N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	83 1	368 2	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	71 1	248 2	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	87 1	303 2	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	36 1	23 2	N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	60 1	112 2	N	-0-		-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89 1	374 2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	72 1	220 2	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	79 1	328 2	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 2	N	-0-		-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	91 1	366 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			18
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161 2		N	-0-			18
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			18
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			18
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			18
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			18
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			18
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			18
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			18
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-			18
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-			18
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			2
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			2
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			2
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252 2		N	-0-			2
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			2
06	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438 2		N	-0-			2
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			2
08	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 2		N	-0-			2
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			2
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			2
11	1470 N	1221	-0-	-249	-0-	1221 2		N	-0-			2
12	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		17,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
08	589 N	522	-0-	-67	-0-	522 2		N	-0-			-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			-0-
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870							
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		431 N	431	-0-	-0-	424 2	7 9	N	6		18
02		435 N	389	-0-	-46	389 2		N	-0-		18
03		496 N	451	-0-	-45	451 2		N	-0-		18
04		420 N	393	-0-	-27	393 2		N	-0-		18
05		547 N	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-		18
06		487 N	487	-0-	-0-	487 2		N	-0-		18
07		508 N	508	-0-	-0-	508 2		N	-0-		18
08		527 N	498	-0-	-29	498 2		N	-0-		18
09		489 N	489	-0-	-0-	489 2		N	-0-		18
10		496 N	485	-0-	-11	485 2		N	-0-		18
11		480 N	356	-0-	-124	356 2		N	-0-		18
12		496 N	393	-0-	-103	393 2		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		5,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		645 N	645	-0-	-0-	645 3		N	-0-		17				
02		650 N	650	-0-	-0-	650 3		N	-0-		17				
03		729 N	729	-0-	-0-	729 3		N	-0-		17				
04		725 N	725	-0-	-0-	725 3		N	-0-		17				
05		682 N	624	-0-	-58	624 3		N	-0-		17				
06		660 N	545	-0-	-115	545 3		N	-0-		17				
07		682 N	562	-0-	-120	562 3		N	-0-		17				
08		620 N	555	-0-	-65	555 3		N	-0-		17				
09		564 N	564	-0-	-0-	564 3		N	-0-		17				
10		603 N	603	-0-	-0-	603 3		N	-0-		17				
11		608 N	608	-0-	-0-	608 3		N	-0-		17				
12		589 N	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT		17				
TOTAL GAS PROD:		6,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922		WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		109 N	109	-0-	-0-	109 2		N	-0-		66				
02		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-		66				
03		57 N	57	-0-	-0-	57 2		N	-0-		66				
04		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-		66				
05		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-		66				
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		66				
07		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-		66				
08		62 N	7	-0-	-55	7 2		N	-0-		66				
09		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-		66				
10		93 N	42	-0-	-51	42 2		N	-0-		66				
*11		64 N	64	-0-	-0-	64 2		N	-0-		66				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66				
TOTAL GAS PROD:		544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.//		05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			137
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2		N	-0-			137
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			137
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			137
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			137
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			137
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			137
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			137
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			137
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			137
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:				268			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3538 - 3546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			87
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-			87
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			87
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			87
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			87
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			87
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			87
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			87
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			87
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			87
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:				179			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			52
02		58 N	2	-0-	-56	-0-	2	2		N	-0-			52
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			52
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			52
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			52
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			52
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			52
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			52
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			52
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			52
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:				83			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFY INVESTMENTS, INC.				559355										
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05		434 N	216	-0-	-218	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETEX				659782										
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			61
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			61
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			61
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			61
05		837 N	369	-0-	-468	-0-	369	2		N	-0-			61
06		720 N	161	-0-	-559	-0-	161	2		N	-0-			61
07		589 N	143	-0-	-446	-0-	143	2		N	-0-			61
08		372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2		N	-0-			61
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			61
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			61
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		4,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	911	-0-	-469	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	818	-0-	-391	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BANKLINE-OWEN GERRY-MAC OIL, INC. DULIN, A.		05480 001 302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	N	6	54	1			6
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	238	3	18	9	N	16					22
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	241	3	10	9	N	9					31
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	213	3	11	9	N	10					41
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					46
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	165	3	3	9	N	3					49
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	152	3	15	9	N	14					63
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	128	3	7	9	N	6					69
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					69
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					69
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2	59	1			12
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	219	3	15	9	N	14					26
TOTAL GAS PROD:		2,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

DULIN, A		05480 001 302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	235	3	8	9	N	7	53	1			6
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	231	3	14	9	N	13					19
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	3	9	9	N	8					27
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	212	3	10	9	N	9					36
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	177	3	4	9	N	4					40
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	160	3	3	9	N	3					43
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	148	3	14	9	N	13					56
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	124	3	4	9	N	4					60
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					60
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					60
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	57	1			4
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	N	13					17
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

DULIN, A.		05480 001 302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	235	3	6	9	N	5	53	1			6
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	231	3	14	9	N	13					19
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	3	9	9	N	8					27
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	212	3	10	9	N	9					36
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	177	3	4	9	N	4					40
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	160	3	3	9	N	3					43
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	148	3	15	9	N	14					57
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	124	3	4	9	N	4					61
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					61
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					61
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	57	1			5
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	N	13					18
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		74										

BANKLINE-OWEN (LAKE) PENDRAGON OIL CO. BIBLE		05480 333 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3330 - 3340						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-					-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-					-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-					-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-					-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-					-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-					-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. WOOD,ELMA		05482 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 2		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3226 - 3239						
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-					-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-					-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-					-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-					-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-					-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. JOHNSON, A. H.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283						
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	94 3	8 9		N	7					35
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 3	6 9		N	5					40
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	95 3	10 9		N	9					49
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9		N	2					51
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 3	3 9		N	3					54
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	96 3	3 9		N	3					57
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	89 3	10 9		N	9					66
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	91 3	8 9		N	7					73
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	91 3	6 9		N	5					78
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	93 3	29 9		N	26					104
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	93 3	44 9		N	40					144
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					144
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ELDERS, WAYNE		247525		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258		PERF. 1228 - 1244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES					
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040	
01	02	03	04	05	06	07	08	*09	10	11	12		
124	88	124	120	0 N	120	6 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			330	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILKINSON, C.W.		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES					
WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019					
01	02	03	04	05	06	07	08	*09	10	11	12		
0	6210	496	480	314	0 #	410	147	0 N	403	150	0 N		
N	N	N	N	R	#	N	N	N	N	N	N		
01	0	N	341	-0-	341	-0-	6016	341	2	N	-0-	-0-	
02	6210	N	194	-0-	-6016	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	99	N	-0-	-0-	-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,043	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



OIL AND GAS DIVISION

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328													
MCLEOD		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	147	NO RPT	-0-	-0-	-147					N	NO RPT				-0-
12	4557	NO RPT	-0-	-0-	-4557					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
HUNTER, THALIA		419221													
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
RIDGWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2004													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAR CANYON (BEND CONGL)		//CONT.//		06460 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694										
REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID -> 170456	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 4202	- 4207					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEATTIE (MARBLE FALLS)				06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY				739150										
GRANT		WELL #:		1	RRCID -> 060644	COMPL. DATE 05/04/1974	TOTAL DEPTH 3067	PERF. 2579	- 0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOATES				WELL #:	1	RRCID -> 060645	COMPL. DATE 11/10/1974	TOTAL DEPTH 3044	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE  
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) SCRANTON EXPLORATION PHIFER		//CONT.//	06514 500 760227	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	1	RRCID -> 073038	COMPL. DATE 09/09/1977	TOTAL DEPTH 2618	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:	1	RRCID -> 073973	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A						
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-				-0-	
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	663 2	N	-0-				-0-	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-				-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-				-0-	
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2	N	-0-				-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-				-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-				-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-				-0-	
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644 2	N	-0-				-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-				-0-	
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,456			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

4 WAY FARMS		WELL #:	1	RRCID -> 081402	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2398 - 2500						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			380			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WELCH		WELL #:		1	RRCID -> 060643	COMPL. DATE 05/19/1974	TOTAL DEPTH 3133	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON OIL & GAS, INC.				901174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
BLACK													
		WELL #:		1	RRCID -> 060647	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 3137	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)				06520 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
BIBBY, A. E.				068957									
BIBBY		WELL #:		2	RRCID -> 110268	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2627 - 2730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 FLO, A.&P., INC. 273966  
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			4
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			4
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			4
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			4
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			4
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			4
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4
*08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			4
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			4
*10		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			4
*11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4
*12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*10		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

HUDDLESTON, B. N. 409131  
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

01		217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02		203 #	185	-0-	-18	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03		217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-			-0-
05		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
07		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
08		217 #	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09		210 #	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-			-0-
*10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,949				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545													
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1006 N	264	-0-	-742	-0-	264	3			N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
SET RANCH		WELL #:	35	RRCID ->	101994	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4232 - 4242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
01 0 A		NO RPT		-0-		-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2020 - P/A		01/08/20		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BELDING, C. H. -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
01 362 N		362		-0-		-0-		-0-		
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-	
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2	N	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2	N	-0-	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		3,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BELDING, C. H. -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
01 0 A		NO RPT		-0-		-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2020 - P/A		01/10/20		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	077450	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4119 - 4128	
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-	
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2	N	-0-		-0-	
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-		-0-	
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2	N	-0-		-0-	
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXACO		WELL #:		2	RRCID ->	078438	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4142 - 4148	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELDING (BEND CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. ORME, CHARLSIE		//CONT.// //CONT.//	06852 250 240125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830												
01		577 N	577	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03		744 N	545	-0-	-199	545 2		N	-0-			-0-
04		570 N	480	-0-	-90	480 2		N	-0-			-0-
05		527 N	311	-0-	-216	311 2		N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
11		600 N	573	-0-	-27	573 2		N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOGUL RESOURCES, LLC CANTY			573657	WELL #:	1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	N/A
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANTEY				WELL #:	2	RRCID ->	082392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4052 - 4061
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BELDLING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657									
CANTY 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 153136	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 4021	PERF. 3952	- 3962				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162											
BELZNER		WELL #:		1	RRCID -> 117418	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3509	- 3516				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEN'S (GARDNER)		07040 175		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SOUTH GREEN "72"		WELL #:		2	RRCID -> 198639	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3282	- 3285				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20					

OIL AND GAS DIVISION

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
RED HILLS OPERATING CO. 696725  
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97 2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----  
 BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265  
 FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898  
 -----

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908  
 -----

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 MEEKER AND COMPANY, INC. 558961  
 PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970  
 -----

01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-		10	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-		10	
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	N	-0-		10	
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		10	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	N	-0-		10	
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-		10	
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	47	1	358	2	N	-0-		10	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	361	2	N	-0-		10	
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	N	-0-		10	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	N	-0-		10	
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-		10	
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:			4,470											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OXXN 630579  
 LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
*07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,157											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			39	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			39	
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			39	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			39	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			39	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			39	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			39	
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			39	
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			39	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
TOTAL GAS PROD:			118											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN		//CONT.// 630579												
PETTYJOHN, J.P.		WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4746 - 4933				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			1
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			1
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			1
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			1
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			1
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			1
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 074238		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 4940		PERF. N/A				
RUSSELL, ETTA		WELL #: 1												
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	109 1	210 3	Y	-0-			-0-	
02		290 N	226	-0-	-64	-0-	69 1	157 3	Y	-0-			-0-	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	139 1	181 3	Y	-0-			-0-	
04		300 N	181	-0-	-119	-0-	50 1	131 3	Y	-0-			-0-	
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	68 1	161 3	Y	-0-			-0-	
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	98 1	177 3	Y	-0-			-0-	
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	89 1	215 3	Y	-0-			-0-	
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	71 1	131 3	Y	-0-			-0-	
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	105 1	208 3	Y	-0-			-0-	
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	131 1	221 3	Y	-0-			-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	97 1	168 3	Y	-0-			-0-	
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	86 1	167 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A				
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 2												
01		527 N	373	-0-	-154	-0-	38 1	335 3	N	-0-			-0-	
02		435 N	374	-0-	-61	-0-	34 1	340 3	N	-0-			-0-	
03		558 N	449	-0-	-109	-0-	40 1	409 3	N	-0-			-0-	
04		360 N	293	-0-	-67	-0-	27 1	266 3	N	-0-			-0-	
05		403 N	191	-0-	-212	-0-	20 1	171 3	N	-0-			-0-	
06		420 N	129	-0-	-291	-0-	16 1	113 3	N	-0-			-0-	
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	49 1	372 3	N	-0-			-0-	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	27 1	177 3	N	-0-			-0-	
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	5 1	59 3	N	-0-			-0-	
10		434 N	112	-0-	-322	-0-	11 1	101 3	N	-0-			-0-	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 3	N	-0-			-0-	
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	45 1	355 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023										
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	24	1	213	3	N	-0-	-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	21	1	204	3	N	-0-	-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	N	-0-	-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	16	1	162	3	N	-0-	-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	15	1	131	3	N	-0-	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	N	-0-	-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	N	-0-	-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	11	1	110	3	N	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010				
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	3	N	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	N	-0-	-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	N	-0-	-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (CADD)		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HOBSON, PHILIP R.		390661										
HOBSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
XPLORE OPERATING, LLC 946023  
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
02	145 N	119	-0-	-26 B	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023  
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	174	-0-	-105 B	-0-		18 1	156 3	N	-0-			-0-	
02		174 N	163	-0-	-11 B	-0-		15 1	148 3	N	-0-			-0-	
03		279 N	267	-0-	-12 B	-0-		24 1	243 3	N	-0-			-0-	
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		30 1	303 3	N	-0-			-0-	
05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-		25 1	216 3	N	-0-			-0-	
06		270 N	229	-0-	-41 B	-0-		28 1	201 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	245	-0-	-96 B	-0-		29 1	216 3	N	-0-			-0-	
08		248 N	200	-0-	-48 B	-0-		27 1	173 3	N	-0-			-0-	
09		240 N	209	-0-	-31 B	-0-		18 1	191 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	221	-0-	-27 B	-0-		21 1	200 3	N	-0-			-0-	
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-		27 1	195 3	N	-0-			-0-	
*12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-		25 1	194 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,723											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644

01		434 N	196	-0-	-238 B	-0-		20 1	176 3	N	-0-			-0-	
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-		46 1	454 3	N	-0-			-0-	
03		443 N	443	-0-	-0- B	-0-		39 1	404 3	N	-0-			-0-	
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-		47 1	472 3	N	-0-			-0-	
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-		45 1	397 3	N	-0-			-0-	
06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-		46 1	333 3	N	-0-			-0-	
07		434 N	224	-0-	-210 B	-0-		26 1	198 3	N	-0-			-0-	
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-		58 1	379 3	N	-0-			-0-	
09		390 N	284	-0-	-106 B	-0-		24 1	260 3	N	-0-			-0-	
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-		31 1	293 3	N	-0-			-0-	
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-		50 1	367 3	N	-0-			-0-	
*12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-		43 1	334 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,542											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 282152 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828

01		1953 N	1735	-0-	-218 B	-0-		176 1	1559 3	N	-0-			-0-	
02		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-		155 1	1533 3	N	-0-			-0-	
03		1922 N	1668	-0-	-254 B	-0-		148 1	1520 3	N	-0-			-0-	
04		1680 N	1589	-0-	-91 B	-0-		144 1	1445 3	N	-0-			-0-	
05		1798 N	1603	-0-	-195 B	-0-		165 1	1438 3	N	-0-			-0-	
06		1620 N	1431	-0-	-189 B	-0-		173 1	1258 3	N	-0-			-0-	
07		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-		197 1	1491 3	N	-0-			-0-	
08		1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-		189 1	1231 3	N	-0-			-0-	
09		1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-		120 1	1309 3	N	-0-			-0-	
10		1674 N	1422	-0-	-252 B	-0-		134 1	1288 3	N	-0-			-0-	
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-		192 1	1402 3	N	-0-			-0-	
*12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-		186 1	1452 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,905											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)																							
BRANCH, JESSIE C.																							
JONES, FRED																							
WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210																							
07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE																							
088610																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE											
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)																							
DRILLOGIX EXPLORATION LLC																							
BARRON																							
WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120																							
07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																							
228368																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE											
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BARRON																							
WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE											
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
04	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
07	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
12	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		//CONT.// 07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DRILLOGIX EXPLORATION LLC		//CONT.// 228368										
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
PETEX		659782										
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	390	-0-	390	786	390	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	381	-0-	381	1167	381	2		Y	-0-		-0-
03	1512 N	345	-0-	-1167	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	51	-0-	-352	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
06	330 N	44	-0-	-286	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	290	2	183	9	N	166	179 1 168
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	252	2	179	9	N	163	176 1 155
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	346	2	162	9	N	147	302
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	315	2	149	9	N	135	182 1 255
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	282	2	145	9	N	132	387
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	324	2	177	9	N	161	343 1 205
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	330	2	161	9	N	146	176 1 175
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	334	2	163	9	N	148	177 1 146
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	315	2	165	9	N	150	170 1 126
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	307	2	163	9	N	148	179 1 95
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	282	2	167	9	N	152	179 1 68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		5,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,648						

BIG BUFFALO (CADD)		//CONT.//		07770 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETEX		//CONT.//		659782									
LAMBSHEAD C-10		WELL #:		1D	RRCID ->	265301	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4238 -	4266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	59 2	9 9	N	8			53	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50 2	15 9	N	14			67	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	20 2	8 9	N	7			74	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			76	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2			78	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			78	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			79	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81	
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
BUXTON		WELL #:		RRCID ->	114298	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4171 -	4181	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED	137585		03/01/1991		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137585	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4100 -	4126
01	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			59	
02	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			59	
03	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			59	
04	660 #	141	-0-	-519	-0-	141 2		N	-0-			59	
05	682 #	141	-0-	-541	-0-	141 2		N	-0-			59	
06	660 #	135	-0-	-525	-0-	135 2		N	-0-			59	
07	682 #	116	-0-	-566	-0-	116 2		N	-0-			59	
08	682 #	127	-0-	-555	-0-	127 2		N	-0-			59	
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			59	
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			59	
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			59	
*12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			59	
TOTAL GAS PROD:		4,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222									
MCCLURE, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	135602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4101 -	4108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
02		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
04		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
05		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
09		538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
10		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
11		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
*12		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H.		WELL #:		2001	RRCID ->	183512	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 3812 -	3817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 #	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			58
02		522 #	514	-0-	-8	-0-	514 2		N	-0-			58
03		558 #	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-			58
04		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			58
05		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			58
06		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			58
07		558 #	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-			58
08		589 #	531	-0-	-58	-0-	531 2		N	-0-			58
09		570 #	518	-0-	-52	-0-	518 2		N	-0-			58
10		589 #	532	-0-	-57	-0-	532 2		N	-0-			58
11		646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			58
*12		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		6,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SALINE (STRAWN)				08020 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	279230	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 5093 -	5100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020 - WELL PLUGGED 9/24/2020					

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	147	-0-	147	278	147	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	138	-0-	138	416	138	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	106	-0-	106	522	106	2		Y	-0-			-0-
06		594 N	72	-0-	-522	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	150	-0-	150	283	150	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	140	-0-	140	423	140	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	530	107	2		Y	-0-			-0-
06		603 N	73	-0-	-530	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	207	110	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	103	-0-	103	310	103	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	79	-0-	79	389	79	2		Y	-0-			-0-
06		442 N	53	-0-	-389	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	294	156	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	146	-0-	146	440	146	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	112	-0-	112	552	112	2		Y	-0-			-0-
06		628 N	76	-0-	-552	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	124	-0-	124	234	124	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	116	-0-	116	350	116	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	89	-0-	89	439	89	2		Y	-0-			-0-
06		500 N	61	-0-	-439	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	149	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	168	-0-	168	317	168	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	158	-0-	158	475	158	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	121	-0-	121	596	121	2		Y	-0-			-0-
06		678 N	82	-0-	-596	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,279							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200  
RASBERRY, A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			14
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			14
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			14
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			14
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			14
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		52							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	807	-0-	-154	-0-	807 2		N	-0-			3
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			3
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-			3
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			3
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			3
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			3
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			3
08	961 N	720	-0-	-241	-0-	720 2		N	-0-			3
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			3
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		N	-0-			3
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2		N	-0-			3
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,131							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200															
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511										COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	3732 - 3854
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			1	
02		10 N	4	-0-	-6	-0-		4 2		N	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			1	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			1	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			1	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			27											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIZE, R.B. "C"										WELL #: 1 RRCID -> 113939		COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3734 - 3800
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CEE BAR RANCH "B"										WELL #: 1 RRCID -> 114241		COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3707 - 3790
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114346	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3732	-	3835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 115730	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3636	-	3685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611 2	N	-0-	3	
02	638	N	543	-0-	-95	-0-	543 2	N	-0-	3	
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599 2	N	-0-	3	
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-	3	
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	3	
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	3	
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	3	
08	713	N	520	-0-	-193	-0-	520 2	N	-0-	3	
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	3	
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	3	
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458 2	N	-0-	3	
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:			5,968	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID -> 117510	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4089	-	4100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-	14	
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	14	
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-	14	
04	420	N	20	-0-	-400	-0-	20 2	N	-0-	14	
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	14	
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-	14	
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	14	
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439 2	N	-0-	14	
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416 2	N	-0-	14	
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-	14	
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	14	
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	14	
TOTAL GAS PROD:			4,586	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3710 - 3750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	624	-0-	-151	-0-	624 2	N	-0-	-0-	
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
03		682 N	533	-0-	-149	-0-	533 2	N	-0-	-0-	
04		600 N	13	-0-	-587	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-	-0-	
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 3743 - 3846
01		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122 2	N	-0-	9	
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	9	
03		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 2	N	-0-	9	
04		1080 N	37	-0-	-1043	-0-	37 2	N	-0-	9	
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-	9	
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	9	
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-	9	
08		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 2	N	-0-	9	
09		1170 N	890	-0-	-280	-0-	890 2	N	-0-	9	
10		1178 N	767	-0-	-411	-0-	767 2	N	-0-	9	
11		1050 N	799	-0-	-251	-0-	799 2	N	-0-	9	
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	9	
TOTAL GAS PROD:		10,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 3601 - 3655
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200						
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 119211	COMPL. DATE 11/29/1985	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3667	- 3944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N -0-	30
02		232 N	215	-0-	-17	-0-	215 2		N -0-	30
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N -0-	30
04		210 N	31	-0-	-179	-0-	31 2		N -0-	30
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N -0-	30
06		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2		N -0-	30
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N -0-	30
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N -0-	30
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N -0-	30
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N -0-	30
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N -0-	30
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		4,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 119461	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3750	- 3878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N -0-	13
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N -0-	13
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N -0-	13
04		150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		N -0-	13
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N -0-	13
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N -0-	13
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N -0-	13
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N -0-	13
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N -0-	13
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N -0-	13
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N -0-	13
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		1,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIZE, R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID -> 119877	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 3765	- 3840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	9
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200							
CEE BAR RANCH "K"		WELL #:	1	RRCID ->	122763	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3581 - 3668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:	1	RRCID ->	124059	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	4193 PERF. 3640 - 3726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	18
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	18
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	18
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6 2	N	-0-	18
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	18
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	18
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	18
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	18
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	18
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	18
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	18
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			1,687	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MIZE, R.B. "K"		WELL #:	1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3711 - 3758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3780 - 3810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			10
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	2	N	-0-			10
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			10
04	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2	N	-0-			10
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			10
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			10
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			10
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			10
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			10
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			10
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			10
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		4,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			3
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			3
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			3
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			3
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			3
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			3
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			3
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			3
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			3
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2	N	-0-			3
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 3758 - 3814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3811 - 3922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			28
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			28
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200												
CEE BAR RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3726 - 3815				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020															
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:	1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3758 - 3805				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15					
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3762 - 3875				
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		20				
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		20				
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		20				
04	960 N	25	-0-	-935	-0-	25	2	N	-0-		20				
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		20				
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		20				
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		20				
08	1271 N	577	-0-	-694	-0-	577	2	N	-0-		20				
09	1230 N	321	-0-	-909	-0-	321	2	N	-0-		20				
10	1178 N	161	-0-	-1017	-0-	161	2	N	-0-		20				
11	570 N	80	-0-	-490	-0-	80	2	N	-0-		20				
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		20				
TOTAL GAS PROD:				8,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RASBERRY, A.W.		WELL #:	2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 - 3720				
01	930 N	529	-0-	-401	-0-	529	2	N	-0-		-0-				
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-				
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2	N	-0-		-0-				
04	510 N	51	-0-	-459	-0-	51	2	N	-0-		-0-				
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2	N	-0-		-0-				
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-				
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-				
08	682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2	N	-0-		-0-				
09	510 N	337	-0-	-173	-0-	337	2	N	-0-		-0-				
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2	N	-0-		-0-				
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2	N	-0-		-0-				
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:				4,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	24
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2	N	-0-	24
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	24
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	24
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	24
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	24
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-	24
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	24
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	24
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-	24
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:			2,994	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID -> 127428	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3730	- 3802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2	N	-0-		56
02		464 N	398	-0-	-66	-0-	398 2	N	-0-		56
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2	N	-0-		56
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		56
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		56
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		56
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		56
08		527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2	N	-0-		56
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2	N	-0-		56
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-		56
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2	N	-0-		56
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		4,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 127466	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3600	- 3692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		6
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		6
03		651 N	497	-0-	-154	-0-	497 2	N	-0-		6
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		6
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		6
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		6
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		6
08		651 N	522	-0-	-129	-0-	522 2	N	-0-		6
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-		6
10		651 N	467	-0-	-184	-0-	467 2	N	-0-		6
11		510 N	190	-0-	-320	-0-	190 2	N	-0-		6
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		6,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID -> 127699	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3658	- 3722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID -> 145092	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3733	- 3798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-				15
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	373	2		N	-0-				15
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-				15
04	390 N	15	-0-	-375	-0-	15	2		N	-0-				15
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				15
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				15
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				15
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				15
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				15
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				15
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				15
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		4,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145406	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3721	- 3835					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3724	- 3780			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
GASSIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	4	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILL (CADD0)		08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN		WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
01	1891	N	1745	-0-	-146 B	-52534	1745 3	N	-0-		-0-
02	1479	N	1740	-0-	261 B	-52273	1740 3	N	-0-		-0-
03	1240	N	2983	-0-	1743 B	-50530	2983 3	N	-0-		-0-
04	1680	N	1540	-0-	-140 B	-50530	1540 3	N	-0-		-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-50530		N	-0-		-0-
06	2280	N	967	-0-	-1313 B	-50530	967 3	N	-0-		-0-
07	1581	N	576	-0-	-1005 B	-50530	576 3	N	-0-		-0-
08	0	N	2500	-0-	2500 B	-48030	2500 3	N	-0-		-0-
09	960	N	1768	-0-	808 B	-47222	1768 3	N	-0-		-0-
10	589	N	2260	-0-	1671 B	-45551	2260 3	N	-0-		-0-
11	2280	N	2051	-0-	-229 B	-45551	2051 3	N	-0-		-0-
12	1829	N	1890	-0-	61 B	-45490	1890 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200  
 ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	155	-0-	-31	B	-13079	155	3		N	-0-			-0-
02		145 N	150	-0-	5	B	-13074	150	3		N	-0-			-0-
03		155 N	175	-0-	20	B	-13054	175	3		N	-0-			-0-
04		150 N	170	-0-	20	B	-13034	170	3		N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	B	-13034	145	3		N	-0-			-0-
06		180 N	135	-0-	-45	B	-13034	135	3		N	-0-			-0-
07		186 N	150	-0-	-36	B	-13034	150	3		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	B	-13034	150	3		N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	B	-13034	130	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	B	-13034	130	3		N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	B	-13034	125	3		N	-0-			-0-
12		124 N	125	-0-	1	B	-13033	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

01		124 N	185	-0-	61	B	-31108	185	3		N	-0-			-0-
02		116 N	190	-0-	74	B	-31034	190	3		N	-0-			-0-
03		124 N	225	-0-	101	B	-30933	225	3		N	-0-			-0-
04		120 N	275	-0-	155	B	-30778	275	3		N	-0-			-0-
05		124 N	225	-0-	101	B	-30677	225	3		N	-0-			-0-
06		120 N	235	-0-	115	B	-30562	235	3		N	-0-			-0-
07		124 N	285	-0-	161	B	-30401	285	3		N	-0-			-0-
08		124 N	280	-0-	156	B	-30245	280	3		N	-0-			-0-
09		120 N	210	-0-	90	B	-30155	210	3		N	-0-			-0-
10		124 N	200	-0-	76	B	-30079	200	3		N	-0-			-0-
11		120 N	205	-0-	85	B	-29994	205	3		N	-0-			-0-
12		124 N	180	-0-	56	B	-29938	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

01		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 145341	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3486 - 3500					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE, ANN		WELL #: 1	RRCID -> 173724	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 3434 - 3439						
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2	N	-0-	65			
02	638 N	214	-0-	-424	-0-	214 2	N	-0-	65			
03	589 N	132	-0-	-457	-0-	132 2	N	-0-	65			
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84 2	N	-0-	65			
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	67 2	N	-0-	65			
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2	N	-0-	65			
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-	65			
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-	65			
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	65			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	65			
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	65			
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	65			
TOTAL GAS PROD:		2,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2	RRCID -> 173725	COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3589 - 3741						
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-	-0-			
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-	-0-			
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-	-0-			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RIEBE, H.		//CONT.// //CONT.//	08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	51	1	44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	31	1	47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	47	1	24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			73
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	1	26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			35
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			161				

RITCHIE-WHARTON		WELL #:	2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626	-	3644
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RITCHIE-WHARTON		WELL #:	1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631	-	3641
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-				-0-
02		290 N	154	-0-	-136	-0-	154 2	N	-0-				-0-
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2	N	-0-				-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-				-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-				-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-				-0-
07		310 N	44	-0-	-266	-0-	44 2	N	-0-				-0-
08		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 2	N	-0-				-0-
09		240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2	N	-0-				-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-				-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-				-0-
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//	08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590												
01		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-			240
02		290 N	154	-0-	-136	154 2		N	-0-			240
03		310 N	250	-0-	-60	250 2		N	-0-			240
04		300 N	288	-0-	-12	288 2		N	-0-			240
05		281 N	281	-0-	-0-	281 2		N	-0-			240
06		240 N	233	-0-	-7	233 2		N	-0-			240
07		310 N	44	-0-	-266	44 2		N	-0-			240
08		279 N	18	-0-	-261	18 2		N	-0-			240
09		240 N	104	-0-	-136	104 2		N	-0-			240
10		390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-			240
11		367 N	367	-0-	-0-	367 2		N	-0-			240
*12		347 N	347	-0-	-0-	347 2		N	-0-			240
TOTAL GAS PROD:			2,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER			08237 500 274964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648												
01		513 N	513	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			80
02		522 N	434	-0-	-88	434 2		Y	-0-			80
03		575 N	575	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			80
04		510 N	485	-0-	-25	485 2		Y	-0-			80
05		608 N	608	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			80
06		799 N	799	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			80
07		496 N	439	-0-	-57	439 2		Y	-0-			80
08		755 N	755	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			80
09		510 N	144	-0-	-366	144 2		Y	-0-			80
10		621 N	621	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			80
11		704 N	704	-0-	-0-	704 2		Y	-0-			80
*12		528 N	528	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			6,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		513 N	513	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			76	
02		522 N	434	-0-	-88	434 2		Y	-0-			76	
03		575 N	575	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			76	
04		510 N	484	-0-	-26	484 2		Y	-0-			76	
05		608 N	608	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			76	
06		799 N	799	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			76	
07		496 N	439	-0-	-57	439 2		Y	-0-			76	
08		755 N	755	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			76	
09		510 N	144	-0-	-366	144 2		Y	-0-			76	
10		621 N	621	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			76	
11		704 N	704	-0-	-0-	704 2		Y	-0-			76	
*12		527 N	527	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			76	
TOTAL GAS PROD:			6,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIRDSONG (LAKE SAND) 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
STUART, J. N. "B" WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			918				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04		870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
08		682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09		810 N	372	-0-	-438	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10		806 N	283	-0-	-523	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11		600 N	298	-0-	-302	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			918				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988									
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	-	3808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	-	3750	
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2	N	-0-		-0-	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-	
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J-TEC OPERATING, LLC				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	-	3725	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OIL AND GAS DIVISION

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240 474070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOUNTAIN TOP		WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707	-	3716
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56		WELL #:	526262 1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820	-	3833
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			54	
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			54	
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			54	
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			54	
05	1674 N	104	-0-	-1570	-0-	104	2	N	-0-			54	
06	1620 N	62	-0-	-1558	-0-	62	2	N	-0-			54	
07	3100 N	3459	-0-	359	359	3459	2	N	-0-			54	
08	2879 N	2520	-0-	-359	-0-	2520	2	N	-0-			54	
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			54	
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			54	
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			54	
*12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:			21,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262											
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	- 3690						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID -> 186547	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3880	- 3892						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-				-0-
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-				-0-
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-				-0-
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-				-0-
05	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	2117	2			N	-0-				-0-
06	2400 X	2194	-0-	-206	-0-	2194	2			N	-0-				-0-
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-				-0-
09	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
10	2480 N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
11	2400 N	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-				-0-
*12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	-	3260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	42	1	312	2	Y	-0-		-0-
02	406 N	271	-0-	-135	-0-	27	1	244	2	Y	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	2	Y	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	Y	-0-		-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	Y	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	11	1	203	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	163	-0-	-287	-0-	5	1	158	2	Y	-0-		-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	-	3216		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALL				WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	-	3196		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215							
HART RANCH 25		WELL #:	3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIRTHDAY (MORAN)			08375 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
ARCHER PETROLEUM			028882							
COMPTON, S. W.		WELL #:	5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1945 - 1950		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554	N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554	N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COMPTON, S. W.			WELL #:	6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998 - 2004	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1300	-0-	-312	-0-	1291	2	9	9	N	8			91
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19			110
03	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1251	2	14	9	N	13			123
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	N	15			138
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1296	2	13	9	N	12			150
06	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1080	2	13	9	N	12			162
07	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1026	2	10	9	N	9			171
08	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1052	2	7	9	N	6			177
09	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1024	2	9	9	N	8			185
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-	151	1	34
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-			34
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N	9			43
TOTAL GAS PROD:		13,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)		08535 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
BLACK RANCH		WELL #: 1BC		RRCID -> 148627		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 880 - 892				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020 - WELL PLUGGED 8/3/2020

BLACK RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 156976		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 901 - 906				
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
XTO ENERGY INC. 945936  
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2020 - P/A 07/16/20																
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - WELL PLUGGED 8/24/2020																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK RANCH (STRAWN 1500) 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
XTO ENERGY INC. 945936  
BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 147090 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-					-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-		39 2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020																
TOTAL GAS PROD:		191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020 - WELL PLUGGED 8/3/2020

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 08535 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD  
XTO ENERGY INC. 945936  
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 147512 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2020 - P/A 07/16/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (800) 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
XTO ENERGY INC. 945936  
BLACK RANCH WELL #: 21 RRCID -> 147167 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2020 - P/A 07/13/20

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 RICE DRILLING COMPANY 706685  
 CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 OTEX LLC 628115  
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ZIEGLER OIL & GAS, LLC		950726													
SPECKLES		WELL #: 1		RRCID -> 155245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2324 - 2334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/21/2020															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
OTEX LLC		628115													
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
BLOOMQUIST (LAKE SAND)														
PETEX														
ELLIOTT, R. "E"														
09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			33
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			33
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			85	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
BROOKS, R. W. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
CALLAWAY														
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2 9	N	2	82 1		7
02		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1 9	N	1			8
03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			8
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			8
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			8
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			8
07		2635 N	1233	-0-	-1402	-0-	1233	2		N	-0-			8
08		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			8
09		2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			8
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			14,622	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674								
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7					42
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					49
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					54
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					54
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					54
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					54
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					54
08	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					54
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					54
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					54
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
TOTAL GAS PROD:		6,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	N	-0-			-0-
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-			-0-
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-			-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1253	-0-	-824	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1073	-0-	-937	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	993	-0-	-402	-0-	993 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	997	-0-	-243	-0-	997 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	925	-0-	-155	-0-	925 2	N	-0-			-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843	
01	14B2 EXT	80	-0-	80	1053	80 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	1094	41 2		N	-0-			-0-
03	210	-0-	-0-	-210	884			N	-0-			-0-
04	884 N	-0-	-0-	-884	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF. N/A	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3726 - 3736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345										
MCDONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.		197200										
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		569683								
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683									
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		1		RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250	
HOUX, J.		WELL #:											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		1		RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
HARTNETT		WELL #:											
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	58	-0-	58	58	58	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	109	-0-	109	167	109	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	96	-0-	96	263	96	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	95	-0-	95	358	95	2		Y	-0-			-0-
06	452	94	-0-	-358	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	81	-0-	81	124	81	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	72	-0-	72	196	72	2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	71	-0-	71	267	71	2		Y	-0-			-0-
06		338	71	-0-	-267	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			764				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	23	-0-	23	35	23	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	20	-0-	20	55	20	2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	20	-0-	20	75	20	2		Y	-0-			-0-
06		95 X	20	-0-	-75	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			216				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	6	-0-	6	9	6	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	6	-0-	6	15	6	2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	6	-0-	6	21	6	2		Y	-0-			-0-
06		27 X	6	-0-	-21	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			60				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
02	T. A.		25	-0-	25	25	2 2		Y	-0-	-0-	
03	T. A.		48	-0-	48	73	48 2		Y	-0-	-0-	
04	T. A.		42	-0-	42	115	42 2		Y	-0-	-0-	
05	T. A.		42	-0-	42	157	42 2		Y	-0-	-0-	
06	199 X		42	-0-	-157	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	
07	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-	
08	56 N		56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	-0-	
09	30 N		26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-	-0-	
10	54 N		54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	-0-	
11	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.		3	-0-	3	4	3 2		Y	-0-	-0-
04	T. A.		2	-0-	2	6	2 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.		2	-0-	2	8	2 2		Y	-0-	-0-
06	10 X		2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
09	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
11	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			22				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493	- 2598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTNETT		WELL #:		7	RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	- 3056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.				453142									
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1 U	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO				
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-				89
88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-				89
93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-				89
94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-				89
94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-				89
94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-				89
96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-				89
132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-				89
109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				89
105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-				89
98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-				89
122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-				89
TOTAL GAS PROD:		1,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				23	RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-				-0-
224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-				-0-
248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2	N	-0-				-0-
330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	N	-0-				-0-
249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-				-0-
261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				-0-
281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-				-0-
248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-				-0-
270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-				-0-
311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-				-0-
259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-				-0-
217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468														
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	58	-0-	58	114	58	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	58	-0-	58	172	58	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		54	-0-	54	226	54	2		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	55	-0-	55	281	55	2		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	51	-0-	51	332	51	2		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	9	-0-	9	341	9	2		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	306	-0-	-35	-0-		306 2		N	-0-			-0-
02		319 N	294	-0-	-25	-0-		294 2		N	-0-			-0-
03		341 N	161	-0-	-180	-0-		161 2		N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2		N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-			-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-		339 2		N	-0-			-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-		312 2		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2		N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-		317 2		N	-0-			-0-
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,900	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

01		248 N	232	-0-	-16	-0-		232 2		N	-0-			37
02		232 N	204	-0-	-28	-0-		204 2		N	-0-			37
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-			37
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-			37
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-			37
06		270 N	262	-0-	-8	-0-		262 2		N	-0-			37
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-			37
08		279 N	244	-0-	-35	-0-		244 2		N	-0-			37
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-			37
10		248 N	240	-0-	-8	-0-		240 2		N	-0-			37
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 2		N	-0-			37
12		279 N	263	-0-	-16	-0-		263 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			3,076	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
08		10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2		N	-0-			-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			117	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		889			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,290			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			30
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	380 2		N	-0-			30
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-			30
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			30
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			30
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			30
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			30
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-			30
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-			30
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-			30
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-			30
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		4,933			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.				786408							
WILSON-HITTSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	- 2448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		2	RRCID -> 142121	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3700	- 3716		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301	- 3308		
01	2108 #	2044	-0-	-64	-0-	2023 3	21 9	N	19	137	
02	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-	137	
03	2077 #	1856	-0-	-221	-0-	1832 3	24 9	N	22	159	
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2538 3	20 9	N	18	177	
05	2108 N	327	-0-	-1781	-0-	321 3	6 9	N	5	182	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2420 3	17 9	N	15	197	
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	13	210	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-	210	
09	2040 N	957	-0-	-1083	-0-	947 3	10 9	N	9	219	
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382 3	14 9	N	13	65	
11	1590 N	1023	-0-	-567	-0-	1013 3	10 9	N	9	74	
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	74	
TOTAL GAS PROD:		16,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		123					

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		518265													
		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-				-0-
04	330 N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-				-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-				-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



B. R. A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
OXXN 630579  
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			16
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			16
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			16
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			16
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			16
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			16
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			16
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			16
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			16
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			16
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		2,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
MURRAY, L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-		-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	N	-0-		-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		634				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B. R. A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023  
 MURRAY, L. D. "A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741  
 BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
02	725	N	472	-0-	-253	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
04	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2		N	-0-			-0-	
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-	
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			-0-	
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-	
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-	
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRAD (MARBLE FALLS)														
PETEX														
HART, J.B.														
11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
659782														
WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
BRAD, SOUTH (LAKE)														
BLACK BANDANA LLC														
BELDING, W. H.														
11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
072506														
WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
04	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	3	24 9	N	22			22
06	990	N	475	-0-	-515	-0-	475	3		N	-0-			22
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4 9	N	4			26
08	1023	N	436	-0-	-587	-0-	436	3		N	-0-			26
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3		N	-0-			26
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-			26
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			26
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD: 9,246														
TOTAL CONDENSATE PROD: 26														

-----														
STERLING OIL AND GAS														
SLEMMONS, BERT														
818896														
WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150 2	Y	-0-		-0-
03		300 N	150	-0-	-150	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	450	150 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		48
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		48
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		48
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		48
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		48
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		48
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		48
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		48
09		180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2	N	-0-		48
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-		48
11		180 N	8	-0-	-172	-0-	8 2	N	-0-		48
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		2,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 068187		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		10
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		10
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-		10
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		10
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		10
06		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009 2	N	-0-		10
07		1147 N	538	-0-	-609	-0-	538 2	N	-0-		10
08		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046 2	N	-0-		10
09		1020 N	372	-0-	-648	-0-	372 2	N	-0-		10
10		527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2	N	-0-		10
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		10
*12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		8,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		1	RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976	- 4001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		82
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		82
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		82
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2	N	-0-		82
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-		82
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		82
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		82
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		82
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		82
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		82
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		82
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		1,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		B 1	RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026	- 4033	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.// 11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-		-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-		-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEEN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 079684		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2020							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELDING A		WELL #: 3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS (INCO)		WELL #: 1		RRCID -> 091692		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
STUART				WELL #: 2	RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	-	0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "A"				WELL #: 2	RRCID -> 072376	COMPL. DATE 05/07/1977	TOTAL DEPTH 4078	PERF. N/A	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS				569683	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752 - 3758	
STUART "B"				WELL #: 2					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
02		4 N	2	-0-	-2		2 2		N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
04		3 N	2	-0-	-1		2 2		N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1		1 2		N	-0-		-0-
08		4 N	3	-0-	-1		3 2		N	-0-		-0-
09		3 N	2	-0-	-1		2 2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
11		3 N	2	-0-	-1		2 2		N	-0-		-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON GUY		WELL #:		1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
05	992 N	95	-0-	-897	-0-	95	3		N	-0-		-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
09	1410 N	190	-0-	-1220	-0-	190	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	780 N	11	-0-	-769	-0-	11	3		N	-0-		-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBINSON RANCH 78		WELL #:		3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF. 3966 - 3988		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	483	479	1	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	433	320	1	197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	618	672	1	143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	747	652	1	238
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	212	325	1	125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	485	506	1	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	573	493	1	184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	368	315	1	237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	317	1	404
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	415	654	1	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	369	461	1	73
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,187						



BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4			110
02	464 N	336	-0-	-128	-0-	336	2			N	-0-			110
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-			110
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			110
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			110
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			110
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			110
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			110
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412										
LEDBETTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANDON ALEXANDER (CADD)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067										
STASNEY 2				WELL #:	1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	3714 - 4490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640												
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	121775	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2225 - 2328				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WAY, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	121869	COMPL. DATE	08/02/1986	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2192 - 2286				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MURRAY		WELL #:		1	RRCID ->	123127	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2153 - 2290				
01		93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03		93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04		90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06		90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09		60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10		62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*12		152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				963				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	124339	COMPL. DATE	05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2151 - 2213		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	124396	COMPL. DATE	05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2119 - 2284	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-		-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-		-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-		-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-		-0-	
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2			N	-0-		-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			212		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-		-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-		-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-		-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-		-0-	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-		-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-		-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-		-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2890 - 2903
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936							
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-		99 3		N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3		N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-		102 3		N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-	-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4470 - 4780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 3		N	-0-	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 3		N	-0-	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3		N	-0-	-0-
04	420 N	293	-0-	-127	-0-		293 3		N	-0-	-0-
05	434 N	244	-0-	-190	-0-		244 3		N	-0-	-0-
06	420 N	321	-0-	-99	-0-		321 3		N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 3		N	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-	-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 3		N	-0-	-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
BRIDWELL OIL CO. 092480  
BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2	145	9	N	132	132	1			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8	8				8
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	4	9	N	4	4				12
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					12
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					12
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					12
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					12
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					12
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOSAIC OIL LLC				589978								
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	869	-0-	-154	-0-	869 3		N	-0-		50
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		50
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		50
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		50
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	970 3	22 9	N	20		70
*08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978 3	22 9	N	20		90
*09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	936 3	22 9	N	20		110
*10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988 3	22 9	N	20		130
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988 3	22 9	N	20		150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		6,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30 3		N	-0-		10
08		14B2 EXT	30	-0-	30	60	30 3		N	-0-		10
09		14B2 EXT	30	-0-	30	90	30 3		N	-0-		10
10		14B2 EXT	30	-0-	30	120	30 3		N	-0-		10
11		14B2 EXT	30	-0-	30	150	30 3		N	-0-		10
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	Y	-0-		133	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		133	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	3	Y	-0-		133	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	6	1	12	3	Y	-0-		133	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	3	Y	-0-		133	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-		133	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	3	Y	-0-		133	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34	1	18	3	Y	-0-		133	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-		133	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	221	1	560	3	Y	8	1 8	140	
						9	9							
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	147	1	344	3	Y	8		148	
						9	9							
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	149	1	335	3	Y	1	1 8	148	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878	
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-	
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478 - 4502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286 - 4520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-	
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
WHARTON, AZEL		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	91	1	189	3	Y	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	72	1	194	3	Y	-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	84	1	186	3	Y	-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	77	1	155	3	Y	-0-	
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	45	1	114	3	Y	-0-	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	74	1	185	3	Y	-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	83	1	160	3	Y	-0-	
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	3	Y	-0-	
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	54	1	151	3	Y	-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	3	Y	-0-	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	62	1	146	3	Y	-0-	
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	64	1	144	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARCHER PETROLEUM		028882										
MARSHALL, ED		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAJA PRODUCTION		044650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WHITE RANCH		044650										
		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			245											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017373	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID -> 032812	COMPL. DATE 01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919						
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-					
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-					
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-					
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC		589978													
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 096245	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

BRAZOS, EAST (CADD) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					172
02	957 N	870	-0-	-87	-0-	-0-	870	3			N	-0-					172
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					172
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					172
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-					172
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					172
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					172
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					172
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	-0-	144	1	904	2	N	-0-					172
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	-0-	186	1	847	2	N	-0-					172
11	1020 N	881	-0-	-139	-0-	-0-	159	1	722	2	N	-0-					172
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	-0-	138	1	846	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	986 N	889	-0-	-97	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	-0-	148	1	930	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	-0-	190	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	892	-0-	-128	-0-	-0-	161	1	731	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	-0-	141	1	869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	-0-	340	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	-0-	310	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	-0-	260	1	1601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	256	1	1611	2	N	-0-		-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	339	1	1548	2	N	-0-		-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	1404	2	N	-0-		-0-
*12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1607	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,320	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			286	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
02		957 N	864	-0-	-93	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	144	1	905	2	N	-0-		-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	186	1	847	2	N	-0-		-0-
11		1020 N	881	-0-	-139	-0-	159	1	722	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	982	-0-	-103	-0-	137	1	845	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,139	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235								
GILBERT -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		139
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3	N	-0-		139
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		139
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		139
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		139
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		139
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		139
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		139
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 2	N	-0-	139
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	10 1	43 2	N	-0-	139
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	9 1	41 2	N	-0-	139
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 2	N	-0-	139
TOTAL GAS PROD:		627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MARTIN, R.P. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2	N	-0-		-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2	N	-0-		-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03	527 N	101	-0-	-426	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	510 N	101	-0-	-409	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	527 N	101	-0-	-426	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	203528	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4188 - 4198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON VIEW		WELL #:		2	RRCID ->	211433	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	4943	PERF. 4892 - 4930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 4913 -	4940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #:		1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 -	4023
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-	
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-	
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-	
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-	
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-			-0-	
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-	
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-	
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-	
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-			-0-	
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2	N	-0-			-0-	
12		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		WELL #:		3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4245 -	0
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645														
MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			1
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			1
03		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD: 1,024														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

-----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

-----

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 4251								
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-							-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-							-0-
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-							-0-
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-							-0-
05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-							-0-
*06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																	
BRAZOS, EAST (CADD)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223												
ACME BRICK CO.			WELL #:		1	RRCID -> 037499			COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH	4375 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555												
COURTNEY			WELL #:		1	RRCID -> 071582			COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH	5060 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																	
ODOM-LOE			WELL #:		1	RRCID -> 071583			COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH	5020 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,904					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		742				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

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

01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	39	1	97	3	Y	-0-		-0-													
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	-0-		-0-													
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-		-0-													
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-		-0-													
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	94	1	151	3	Y	-0-		-0-													
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	3	Y	-0-		-0-													
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	89	1	202	3	Y	-0-		-0-													
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	Y	-0-		-0-													
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	Y	-0-		-0-													
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	3	Y	-0-		-0-													
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	3	Y	-0-		-0-													
12	62	#	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: 2,089														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #:	2 A	RRCID ->	139610	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3812 - 3824	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED						02/11/2020						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223							
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06		90 N	61	-0-	-29	61 3		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
08		124 N	83	-0-	-41	83 3		N	-0-		-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812
LOBO													
01		608 N	608	-0-	-0-	172 1	436 3	Y	-0-		-0-		
02		572 N	572	-0-	-0-	160 1	412 3	Y	-0-		-0-		
03		620 N	611	-0-	-9	164 1	447 3	Y	-0-		-0-		
04		600 N	552	-0-	-48	98 1	454 3	Y	-0-		-0-		
05		620 N	247	-0-	-373	95 1	152 3	Y	-0-		-0-		
06		627 N	627	-0-	-0-	214 1	413 3	Y	-0-		-0-		
07		652 N	652	-0-	-0-	200 1	452 3	Y	-0-		-0-		
08		669 N	669	-0-	-0-	198 1	471 3	Y	-0-		-0-		
09		622 N	622	-0-	-0-	189 1	433 3	Y	-0-		-0-		
10		531 N	531	-0-	-0-	157 1	374 3	Y	-0-		-0-		
11		510 N	423	-0-	-87	125 1	298 3	Y	-0-		-0-		
12		527 N	259	-0-	-268	31 1	228 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
LADD-CARR "M"													
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	44	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	124	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*06	93	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	10	-0-	10	B	10	10	2	N	-0-		-0-
04	0 N	10	-0-	10	B	20	10	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	20			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			20									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		50				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
TAYOLR		WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0				
01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	37	-0-	37	B	37	37	2		N	-0-			-0-
04	0 N	75	-0-	75	B	112	75	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	112				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	112				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				112										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//	11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925						
GILBERT, HELEN		WELL #:	1	RRCID -> 061236	COMPL. DATE 10/16/1973	TOTAL DEPTH 2273	PERF. 2136	- 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2020						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
GILBERT, FAYE		WELL #:	1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 1980	- 1989	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			52		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRANSON, H. L.		WELL #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	- 2174	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	-0-
03	80	-0-	-0-	-80	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRANSON, H. L.		WELL #:	1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144	- 2152	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	-	2113		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	111 3		N	-0-			-0-
06		120 N	61	-0-	-59	61 3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
08		124 N	83	-0-	-41	83 3		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	-	2098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC		589978									
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2258	-	2271	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	132 3	22 9	N	20		20
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	133 3	22 9	N	20		40
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127 3	22 9	N	20		60
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134 3	22 9	N	20		80
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134 3	22 9	N	20		100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		100					



OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275)		//CONT.//		11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
HARGIS		WELL #:		RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	-		2069					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2018											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
GILBERT W4		WELL #:		4W	RRCID -> 186153	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2526	-		2536
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W8		WELL #:		8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2428	-		2544
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										11625 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										147849									
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:	2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 2065 -	2137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-							
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-							
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-							
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-							
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-							
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-							
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-							
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-							
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-							
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2	N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			655	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2139 -	2160
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-							
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-							
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-							
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-							
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-							
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-							
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-							
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-							
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			1,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BETTIE PETTY ESTATE										WELL #:	4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 -	2136
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-							
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-							
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-							
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-							
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-							
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			377	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 - 2201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
04		330 N	211	-0-	-119	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05		341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2		N	-0-		-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 - 1932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 - 2255	
JANA		WELL #:		1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 - 2255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	26 1	131 3	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	30 1	150 3	N	-0-		-0-
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	9 1	55 3	N	-0-		-0-
04		150 N	29	-0-	-121	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
05		155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	275 3	N	-0-		-0-
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	3	N	-0-	-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	16	1	100	3	N	-0-	-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-
05	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	-0-	-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242				
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	80	1	394	3	N	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	102	1	496	3	N	-0-	-0-
03	403 N	190	-0-	-213	-0-	27	1	163	3	N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
05	651 N	8	-0-	-643	-0-	8	3			N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	57	2	1	26	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311								
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					6
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ABX OIL & GAS, INC.		003646														
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.// 003646											
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302					
WHARTON		WELL #: 1											
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			103	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			103	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			103	
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2	N	-0-			103	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			103	
06	360 N	136	-0-	-224	-0-	136	2	N	-0-			103	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			103	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			103	
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2	N	-0-			103	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			103	
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			103	
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			103	
TOTAL GAS PROD:		2,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221					
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-	
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-	
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2	N	-0-			-0-	
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2	N	-0-			-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2	N	-0-			-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-	
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2			57
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1			58
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1			59
04		1290 N	756	-0-	-534	-0-	755	2	1	9	N	1			60
05		1147 N	111	-0-	-1036	-0-	111	2			N	-0-			60
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	1			61
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			61
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			61
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2			63
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1			64
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1			65
*12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1			66
TOTAL GAS PROD:			9,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233															
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2			2
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2			4
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2			6
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			6
06		300 N	190	-0-	-110	-0-	188	2	2	9	N	2			8
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			8
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			8
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1			9
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1			10
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1			11
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1			12
TOTAL GAS PROD:			3,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217															
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
04		660 N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-			-0-
05		682 N	263	-0-	-419	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06		660 N	275	-0-	-385	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849									
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228					
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	234 1	1120 3	N	17				37
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	19 9							
03	961 N	759	-0-	-202	-0-	241 1	1150 3	N	-0-				37
04	1320 N	448	-0-	-872	-0-	109 1	650 3	N	-0-				37
05	1426 N	23	-0-	-1403	-0-	23 1	425 3	N	-0-				37
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	22 3	1 9	N	1				38
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				38
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-				38
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	N	-0-				38
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	107 1	1088 3	N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		5,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390					
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	67 1	327 3	N	-0-				111
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89 1	433 3	N	-0-				111
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	33 1	248 3	N	-0-	111 1			-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	15 1	300 3	N	-0-				-0-
05	465 N	50	-0-	-415	-0-	50 3		N	-0-				-0-
06	270 N	80	-0-	-190	-0-	80 3		N	-0-				-0-
07	341 N	149	-0-	-192	-0-	149 3		N	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-				-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41 1	378 3	N	-0-				-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32 1	327 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 1	RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4054 - 4059					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDMONDSON "D"		WELL #: 5	RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148 - 4151	
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	47 1 220 3 Y 25 155	
02	406 N	292	-0-	-114	-0-	28 9 49 1 225 3 Y 16 171	
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	18 9 39 1 223 3 Y 8 179	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	9 9 Y -0- 179	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	Y -0- 179	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	Y -0- 179	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 179	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 179	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 179	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 179	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 179	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 179	
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		49	

EDMONDSON "G"		WELL #: 9	RRCID -> 260341	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 4567	PERF. 4092 - 4096	
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	482 1 2428 3 Y 42 71	
02	2523 X	2171	-0-	-352	-0-	46 9 361 1 1810 3 Y -0- 71	
03	2697 X	1876	-0-	-821	-0-	210 1 1666 3 Y -0- 22	
04	2850 N	1399	-0-	-1451	-0-	63 1 1336 3 Y -0- 22	
05	2325 N	473	-0-	-1852	-0-	473 3 Y -0- 22	
06	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1692 3 47 9 Y 43 65	
07	3100 N	3405	-0-	305	305	3381 3 24 9 Y 22 87	
08	2144 N	1839	-0-	-305	-0-	1816 3 23 9 Y 21 108	
09	1740 N	1080	-0-	-660	-0-	1074 3 6 9 Y 5 113	
10	3069 X	541	-0-	-2528	-0-	527 3 14 9 Y 13 126	
11	2970 X	1323	-0-	-1647	-0-	127 1 1177 3 Y 17 143	
12	3069 X	1090	-0-	-1979	-0-	19 9 95 1 971 3 Y 22 165	
TOTAL GAS PROD:		19,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		185	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11842 X	9628	-0-	-2214	-0-	825 1	8723 3	N	73	139
02	11078 X	9930	-0-	-1148	-0-	80 9	9054 3	N	39	177
03	11718 X	10433	-0-	-1285	-0-	833 1	9713 3	N	1	6
04	9690 X	7157	-0-	-2533	-0-	43 9	6813 3	N	171 1	18
05	10602 X	903	-0-	-9699	-0-	1 9	2 9	N	1 8	83
06	10260 X	3927	-0-	-6333	-0-	331 1	20 9	N	1 8	115
07	10602 X	9770	-0-	-832	-0-	13 9	36 9	N	10	125
08	10447 X	9553	-0-	-894	-0-	901 3	23 9	N	38	162
09	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	3907 3	9 9	N	1 8	
10	9765 X	9350	-0-	-415	-0-	9750 3	20 9	N	1 8	
11	9450 X	9088	-0-	-362	-0-	9530 3	23 9	N	1 8	
12	9765 X	9204	-0-	-561	-0-	9235 3	9 9	N	1 8	
12	9765 X	9204	-0-	-561	-0-	9314 3	36 9	N	1 8	
11	9450 X	9088	-0-	-362	-0-	9077 3	11 9	N	10	
12	9765 X	9204	-0-	-561	-0-	9162 3	42 9	N	38	
TOTAL GAS PROD:		98,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		273				

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
EDMONDSON 'I'		WELL #:		11	RRCID ->	279283	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4081 - 4243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 1	68 3	N	-0-		29
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	N	-0-		29
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		29
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		29
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020												
TOTAL GAS PROD:			119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

L.J. RESOURCES, LLC		479988		WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3794 - 3800
ALLEN, MARCUS													
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		23	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		23	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		23	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		23	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			63			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718 - 3740
FORD, BUSTER													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAZOS RIVER (ATOKA D )		11702 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683													
BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 114541		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4202 - 4246					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 119690		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4232 - 4238					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634													
DOSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 094169		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 4054 - 4058					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		//CONT.//		036634								
HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4067 - 4088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DOSHIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4088 - 4092
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRICO OIL, INC.		091040		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	4084 - 4090
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		50
02	1218	N	1184	-0-	-34	-0-	1156	2	28	9	N	25		75
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1249	2	10	9	N	9		84
04	1230	N	746	-0-	-484	-0-	746	2			N	-0-		84
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		84
06	1230	N	364	-0-	-866	-0-	364	2			N	-0-		84
07	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	2			N	-0-		84
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		84
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		84
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		84
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	2			N	-0-		84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:			7,969	TOTAL CONDENSATE PROD:				34						

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
PIERCE, J. S.				WELL #: 21	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 4045	- 4053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S.				WELL #: 23	RRCID -> 218878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4084	- 4092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	21	11 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	30	9 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	11	-0-	11	41	11 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	51	10 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	61	10 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	70	9 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	80	10 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	90	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S.				WELL #: 25	RRCID -> 225570	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4140	- 4150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						





BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		476586		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	151 3	2 9	N	2		63	
02		174 #	151	-0-	-23	-0-	149 3	2 9	N	2		65	
03		155 #	154	-0-	-1	-0-	139 3	15 9	N	14		79	
04		150 #	134	-0-	-16	-0-	132 3	2 9	N	2		81	
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9	N	3		84	
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9	N	2		86	
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	N	2		88	
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		88	
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	N	1		89	
10		186 #	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9	N	1		90	
11		180 #	138	-0-	-42	-0-	134 3	4 9	N	4		94	
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	159 3	6 9	N	5		99	
TOTAL GAS PROD:		1,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 209098		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 3114 - 3144			
MITCHELL		WELL #: 1											
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08		527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09		510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			55
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			55
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			55
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			55
05		465 N	180	-0-	-285	-0-	180	2		N	-0-			55
06		360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2		N	-0-			55
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			55
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			55
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3 9	N	-0-	3		58
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			58
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----

RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			97
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			97
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			97
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			97
05		496 N	288	-0-	-208	-0-	288	2		N	-0-			97
06		420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2		N	-0-			97
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			97
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			97
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			97
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			97
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		30
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		30
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		651 N	3	-0-	-648	-0-	3 2		N	-0-		30
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		5,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908	
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902	
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2		N	-0-		-0-
08		806 N	160	-0-	-646	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09		810 N	387	-0-	-423	-0-	387 2		N	-0-		-0-
10		775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2		N	-0-		-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		-0-
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2 9	N	2		2
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-		2
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		2
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		2
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-		2
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-		2
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		2
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		18,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)				12195 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	070493	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	1202	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2020		- P/A 03/19/20								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685										
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622										
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A										
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0										
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A										
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KING, ALAN D. 463803  
 CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275  
 SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----																
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
R & D OPERATING, INC. 685874																
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-				-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-				-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-				-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296  
 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
 HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

-----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

-----

01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			156				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

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

-----

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			156				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

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

-----

01		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			88				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		89			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946  
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		204			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		145			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946																
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-				-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-				-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-				-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			261											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A																
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-				-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-				-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-				-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-				-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			319											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
BARNUM, STORMY G. 052920																
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532																
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----														
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			664		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		58 #	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			466		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11		270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,185		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



BROWN COUNTY REGULAR																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
YATES, H. R. //CONT.// 058851																
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838																
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2				Y	-0-				-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2				Y	-0-				-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2				Y	-0-				-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2				Y	-0-				-0-
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2				Y	-0-				-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2				Y	-0-				-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2				Y	-0-				-0-
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2				Y	-0-				-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-				-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-				-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-				-0-
*12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"																
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851																
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-				-0-
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2				N	-0-				-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-				-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2				N	-0-				-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2				N	-0-				-0-
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2				N	-0-				-0-
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2				N	-0-				-0-
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-				-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-				-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-				-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-				-0-
*12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			20
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			20
03		217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			20
04		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			20
05		217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			20
06		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-			20
07		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			20
08		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			20
09		210 #	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-			20
10		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			20
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			20
*12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

01		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
05		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
06		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879

03		0 W	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
04		0 W	23	-0-	23	53	23	2			N	-0-			-0-
05		0 W	24	-0-	24	77	24	2			N	-0-			-0-
06		0 W	23	-0-	23	100	23	2			N	-0-			-0-
07		124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN		
BEAKLEY, HARRY L.			059785					
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:	1	RRCID -> 128654	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 1017	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BGM PRODUCTION, LLC			068494					
PITZER, J. E.								
PITZER, J. E.		WELL #:	4A	RRCID -> 171479	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 2509	PERF. 2448 - 2452	
01	333 R	163	-0-	-170	-0-	163 2	Y	-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2	Y	-0-
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2	Y	-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2	Y	-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2	Y	-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 2	Y	-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			978	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PITZER, J. E.				068494				
PITZER, J. E.		WELL #:	5A	RRCID -> 171480	COMPL. DATE 05/27/1998	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2436 - 2466	
01	332 R	162	-0-	-170	-0-	162 2	Y	-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2	Y	-0-
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2	Y	-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2	Y	-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2	Y	-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 2	Y	-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR BGM PRODUCTION, LLC PITZER, J. E.		//CONT.// 12406 001 //CONT.// 068494		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
		WELL #: 6A		RRCID -> 171481	COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2426	-		2434						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	328 R	161	-0-	-167	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. WALLACE, J.C.		100298 WELL #: 2		RRCID -> 126450	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 886	PERF. 839	-		845						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALLACE, J.C.		WELL #: 3		RRCID -> 126940	COMPL. DATE 02/16/1988	TOTAL DEPTH 875	PERF. 831	-		837						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN COUNTY REGULAR													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
DAVIS, W.B. //CONT.// 100298													
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DAVIS, M. J.													
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUTCHINSON													
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
CONNER-MARRS COMPANY 172005																
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

LEWIS, H.C.																
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

NICHOLS "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832																
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			



BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			19	
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			19	
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			19	
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			19	
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			19	
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			19	
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			19	
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			19	
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			19	
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			19	
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			19	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:			690											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650  
 PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

01		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
02		203 #	183	-0-	-20	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
04		210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
05		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
06		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-	
09		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
10		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
*11		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
*11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			650											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650											
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-
*11	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456			
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-			-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-			-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-			-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
HALL, MURLIN KEITH				346804										
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORNER, T. R.				400505			HORNER, T. R.							
				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, GEORGIA RUTH				442020			JONES, RUTH							
				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----																	
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN								
K & W VANPELT COMPANY				448748													
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2588 - 2642					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----																	
KEITH D. WILLIAMS				453555													
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----																	
MISSION ENERGY INC.				570410													
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			27
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-			27
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			27
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	N	1			28
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	N	1			29
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	N	1			30
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	N	1			31
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	N	1			32
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	N	1			33
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			33
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	1			34
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1			35
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810												
BROOKS, D.		WELL #:		4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 - 623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPIVEY		WELL #:		1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF.	420 - 500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR													
PETROLIA GROUP, L.L.C.													
DAVIS, M.J.													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
//CONT.// 660810													
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

BROOKS, D.													
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----																
BROWN COUNTY REGULAR																
PETROLIA GROUP, L.L.C.																
BROOKS, D.																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 660810																
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----																
MARTIN, WILLIE B.																
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----																
GUTHRIE, R.C.																
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PITCOCK, INC.				665870									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719	
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	158
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-	158
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-	158
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	158
05	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-	158
06	180	#	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-	158
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	158
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	158
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-	158
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	158
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	158
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-	158
TOTAL GAS PROD:				1,905	TOTAL CONDENSATE PROD:							4	

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715	
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-	-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-	-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	-0-
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-	-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-	-0-
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-	-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,692	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		200 R	200	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
02		176 R	176	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
03		217 #	184	-0-	-33	184	2	N	-0-		-0-	
04		210 #	171	-0-	-39	171	2	N	-0-		-0-	
05		217 #	157	-0-	-60	157	2	N	-0-		-0-	
06		180 #	165	-0-	-15	165	2	N	-0-		-0-	
07		186 #	176	-0-	-10	176	2	N	-0-		-0-	
08		186 #	168	-0-	-18	168	2	N	-0-		-0-	
09		180 #	171	-0-	-9	171	2	N	-0-		-0-	
10		200 R	200	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
11		180 #	158	-0-	-22	158	2	N	-0-		-0-	
12		186 #	132	-0-	-54	132	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718
01		155 #	144	-0-	-11	144	2	N	-0-		2	
02		145 #	134	-0-	-11	134	2	N	-0-		2	
03		155 #	141	-0-	-14	141	2	N	-0-		2	
04		150 #	135	-0-	-15	135	2	N	-0-		2	
05		155 #	134	-0-	-21	134	2	N	-0-		2	
06		150 #	123	-0-	-27	123	2	N	-0-		2	
07		155 #	150	-0-	-5	150	2	N	-0-		2	
08		155 R	155	-0-	-0-	155	2	N	-0-		2	
09		150 #	145	-0-	-5	145	2	N	-0-		2	
10		155 #	151	-0-	-4	151	2	N	-0-		2	
11		150 #	143	-0-	-7	143	2	N	-0-		2	
12		155 #	143	-0-	-12	143	2	N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		1,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R & D OPERATING, INC.		685874		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																
BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B						CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.			//CONT.//	685874												
NICHOLS, SAMMY LEE			WELL #:	1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----																
HARRIS ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1802 - 1808				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----																
HARRIS ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
REACH OIL 695802												
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	-0-
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-	-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-	-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-	-0-
*10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT	-0-
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			87			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563												
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02	58	#	27	-0-	-31	-0-	27	2		N	-0-	-0-
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-	-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-	-0-
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-	-0-
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
11	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	-0-
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
REACH OIL		//CONT.//		695802									
INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	58 #	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A	
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285 - 2295	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
08	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
09	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
REACH OIL															
//CONT.// 695802															
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
02		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
03		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
*10		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
11		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			171											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INCE															
WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388															
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
05		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
08		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
09		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
*10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
11		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			126											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INCE															
WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354															
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
05		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
*10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
11		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			182											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
REDWOOD OPERATING, INC.			697137								
HURLBUT, F. J.		WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHADY OIL CO.			768360								
NEWTON, A. J.		WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-
02	232 #	213	-0-	-19	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-		-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
09	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2	N	-0-		-0-
*10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWTON, A. J.		WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		-0-
02	145 #	128	-0-	-17	-0-	128	2	N	-0-		-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-		-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360								
NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		94 R	94	-0-	-0-		94 2		N	-0-		-0-
02		87 #	84	-0-	-3		84 2		N	-0-		-0-
03		93 #	86	-0-	-7		86 2		N	-0-		-0-
04		90 #	84	-0-	-6		84 2		N	-0-		-0-
05		93 #	89	-0-	-4		89 2		N	-0-		-0-
06		90 #	84	-0-	-6		84 2		N	-0-		-0-
07		93 #	83	-0-	-10		83 2		N	-0-		-0-
08		93 #	67	-0-	-26		67 2		N	-0-		-0-
09		90 #	37	-0-	-53		37 2		N	-0-		-0-
*10		101 R	101	-0-	-0-		101 2		N	-0-		-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90				N	NO RPT		-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			809	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448
01		248 #	172	-0-	-76		172 2		N	-0-		-0-
02		232 #	146	-0-	-86		146 2		N	-0-		-0-
03		217 #	166	-0-	-51		166 2		N	-0-		-0-
04		210 #	174	-0-	-36		174 2		N	-0-		-0-
05		205 R	205	-0-	-0-		205 2		N	-0-		-0-
06		180 #	170	-0-	-10		170 2		N	-0-		-0-
07		160 R	160	-0-	-0-		160 2		N	-0-		-0-
08		186 #	82	-0-	-104		82 2		N	-0-		-0-
09		210 #	42	-0-	-168		42 2		N	-0-		-0-
10		217 #	178	-0-	-39		178 2		N	-0-		-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180				N	NO RPT		-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,495	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260
01		62 #	43	-0-	-19		43 2		N	-0-		-0-
02		58 #	37	-0-	-21		37 2		N	-0-		-0-
03		62 #	41	-0-	-21		41 2		N	-0-		-0-
04		60 #	44	-0-	-16		44 2		N	-0-		-0-
05		62 #	51	-0-	-11		51 2		N	-0-		-0-
06		43 R	43	-0-	-0-		43 2		N	-0-		-0-
07		40 R	40	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
08		31 #	20	-0-	-11		20 2		N	-0-		-0-
09		60 #	11	-0-	-49		11 2		N	-0-		-0-
10		62 #	45	-0-	-17		45 2		N	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30				N	NO RPT		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			375	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360									
CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	116 #	59	-0-	-57	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELTON, TED EDWARD		775365		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614	
SHELTON		WELL #:		1B									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824	
MADISON, F.H. "E"		WELL #:		4									
01	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3		N	-0-			5
02	319 #	258	-0-	-61	-0-	258	3		N	-0-			5
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			5
04	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			5
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			5
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			5
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			5
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			5
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			5
10	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			5
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			5
*12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
TURNER, J. B. //CONT.// 806190														
WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAMP & PARKS														
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408														
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAMP&PARKS														
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457														
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
CAMP & PARKS														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
//CONT.// 806190														
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		58 #	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			660		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWTON														
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214														
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		58 #	54	-0-	-4	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			715		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RINGHOFFER, A. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832														
01		217 #	212	-0-	-5	-0-	206	3	6	9	N	5		49
02		203 #	186	-0-	-17	-0-	182	3	4	9	N	4		53
03		217 #	183	-0-	-34	-0-	175	3	8	9	N	7		60
04		210 #	189	-0-	-21	-0-	185	3	4	9	N	4		64
05		217 #	196	-0-	-21	-0-	189	3	7	9	N	6		70
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	N	2		72
07		186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-		72
08		186 #	94	-0-	-92	-0-	92	3	2	9	N	2		74
09		210 #	189	-0-	-21	-0-	176	3	13	9	N	12		86
10		217 #	206	-0-	-11	-0-	202	3	4	9	N	4		90
11		210 #	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2		92
12		186 #	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5		97
TOTAL GAS PROD:			2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
WOOD, MAUDIE //CONT.// 806190														
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02		87 #	81	-0-	-6	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIBBY, J.C.														
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479														
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			28
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	15	3	1 9	Y	1			29
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			29
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			29
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1			30
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	20			50
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	5	47 1		8
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	1			9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			12
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			52		TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

THOMPSON														
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A														
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			6
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			6
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			6
04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			6
05		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			6
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			6
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			6
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			6
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			6
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			6
11		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			6
*12		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			1,750		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
ALLEN, E. A.		WELL #:		2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOVER, DON		WELL #:		1	RRCID ->	250064	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2112 - 2154
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7	3		N	-0-		-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-		-0-
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-		-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-		-0-
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-		-0-
11	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-		-0-
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN COUNTY REGULAR																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
MATSON, P.I. //CONT.// 806190																
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALFORD, GLENN																
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872																
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
02		116 #	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-				-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
05		124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-				-0-
06		120 #	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09		120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
*12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE, C.M.																
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474																
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				-0-
02		116 #	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-				-0-
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-				-0-
10		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-				-0-
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		450										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,125										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296  
 LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296								
FITZGERALD		WELL #:		12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1046 - 1056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FITZGERALD		WELL #:		10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 - 1034
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316  
 PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMAS, LOUIS W. 854100  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TRAWEEK, J. H.				866595										
TRAWEEK BMG.				WELL #: 1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 900	PERF. 692	-	701				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, RICHARD				874249										
NOBLE, D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-	417				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLE, D. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 440	-	442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
WATSON, B. G.				900500								
HAYS, TOM				WELL #:	RRCID -> 119875			COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2289 - 2310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
PLUGGED AND ABANDONED				09/18/2009								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
XPLORE OPERATING, LLC				946023						3226 PERF. 2026 - 2036		
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	RRCID -> 265378			COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH 3226		PERF. 2026 - 2036
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	127	2	9 9	N	8		43
02	203 #	50	-0-	-153	-0-	42	2	8 9	N	7		50
03	217 #	24	-0-	-193	-0-	17	2	7 9	N	6		56
04	210 #	21	-0-	-189	-0-	13	2	8 9	N	7		63
05	155 #	118	-0-	-37	-0-	115	2	3 9	N	3		66
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	47	2	4 9	N	4		70
07	62 #	9	-0-	-53	-0-	3	2	6 9	N	5		75
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		75
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-		75
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		75
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		75
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		75

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

-----												
NEWTON, ROSS J.				3	RRCID -> 283808			COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2766 - 2774
01	558 #	275	-0-	-283	-0-	275	2		N	-0-		-0-
02	406 #	85	-0-	-321	-0-	85	2		N	-0-		-0-
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-		-0-
04	330 #	150	-0-	-180	-0-	150	2		N	-0-		-0-
05	279 #	71	-0-	-208	-0-	71	2		N	-0-		-0-
06	270 #	96	-0-	-174	-0-	96	2		N	-0-		-0-
07	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	341 #	50	-0-	-291	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-		-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
*12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
4 J'S PRODUCTION				953565									
KEEL				WELL #: 1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1640	- 1690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BURCHAM				WELL #: 1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879	- 2891				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENSON, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 3000	- 3024				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	609	2	31	9	N	28			180
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	548	2	31	9	N	28			208
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7			215
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	597	2	32	9	N	29			244
05		620 N	107	-0-	-513	-0-	100	2	7	9	N	6			250
06		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-			250
07		651 N	531	-0-	-120	-0-	489	2	42	9	N	38	168	1	120
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27			147
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23			170
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	664	2	23	9	N	21			191
11		690 N	630	-0-	-60	-0-	605	2	25	9	N	23			214
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		5,887						TOTAL CONDENSATE PROD:		230					

BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	1,498	-0-
116 N	112	-0-	-4	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-		
136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-		
126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-		
124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-		
120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-		
152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	-0-	-0-		
146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-		
142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-		
126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-		
120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-		
124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	2,951	-0-
211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-		
236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-		
232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-		
224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-		
227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-		
269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-		
257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-		
236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-		
252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-		
332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-		
239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851														
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

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



-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914  
 F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BLACKWATER SWD, LLC 073332														
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-			76
02		435 N	416	-0-	-19	-0-	416	2		N	-0-			76
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			76
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			76
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			76
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			76
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			76
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			76
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			76
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			76
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			76
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:			5,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050														
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184														
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2020 - P/A 02/19/20																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE OGLETREE LLC 103274												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-		5	2		Y	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-
04		0 W	75	-0-	75	75		75	2		Y	-0-
05		0 W	74	-0-	74	149		74	2		Y	-0-
06		0 W	61	-0-	61	210		61	2		Y	-0-
07		0 W	83	-0-	83	293		83	2		Y	-0-
08		0 W	107	-0-	107	400		107	2		Y	-0-
09		0 W	88	-0-	88	488		88	2		Y	-0-
10		0 W	56	-0-	56	544		56	2		Y	-0-
11		0 W	59	-0-	59	603		59	2		Y	-0-
12		0 W	33	-0-	33	636		33	2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 656												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-
04		0 W	46	-0-	46	46		46	2		Y	-0-
05		0 W	45	-0-	45	91		45	2		Y	-0-
06		0 W	57	-0-	57	148		57	2		Y	-0-
07		0 W	91	-0-	91	239		91	2		Y	-0-
08		0 W	65	-0-	65	304		65	2		Y	-0-
09		0 W	77	-0-	77	381		77	2		Y	-0-
10		0 W	53	-0-	53	434		53	2		Y	-0-
11		0 W	60	-0-	60	494		60	2		Y	-0-
12		0 W	34	-0-	34	528		34	2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 543												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274  
 OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	0 W	72	-0-		72	72	72	2			N	-0-					-0-
05	0 W	65	-0-		65	137	65	2			N	-0-					-0-
06	0 W	45	-0-		45	182	45	2			N	-0-					-0-
07	0 W	65	-0-		65	247	65	2			N	-0-					-0-
08	0 W	54	-0-		54	301	54	2			N	-0-					-0-
09	0 W	63	-0-		63	364	63	2			N	-0-					-0-
10	0 W	54	-0-		54	418	54	2			N	-0-					-0-
11	0 W	58	-0-		58	476	58	2			N	-0-					-0-
12	0 W	32	-0-		32	508	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	0 W	62	-0-		62	62	62	2			N	-0-					-0-
05	0 W	60	-0-		60	122	60	2			N	-0-					-0-
06	0 W	59	-0-		59	181	59	2			N	-0-					-0-
07	0 W	67	-0-		67	248	67	2			N	-0-					-0-
08	0 W	64	-0-		64	312	64	2			N	-0-					-0-
09	0 W	62	-0-		62	374	62	2			N	-0-					-0-
10	0 W	52	-0-		52	426	52	2			N	-0-					-0-
11	0 W	59	-0-		59	485	59	2			N	-0-					-0-
12	0 W	33	-0-		33	518	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0 W	52	-0-		52	52	52	2			N	-0-					-0-
05	0 W	54	-0-		54	106	54	2			N	-0-					-0-
06	0 W	55	-0-		55	161	55	2			N	-0-					-0-
07	0 W	73	-0-		73	234	73	2			N	-0-					-0-
08	0 W	99	-0-		99	333	99	2			N	-0-					-0-
09	0 W	59	-0-		59	392	59	2			N	-0-					-0-
10	0 W	61	-0-		61	453	61	2			N	-0-					-0-
11	0 W	58	-0-		58	511	58	2			N	-0-					-0-
12	0 W	25	-0-		25	536	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274  
 MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
04	0 W	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-			-0-	
05	0 W	45	-0-	45	92	45	2			N	-0-			-0-	
06	0 W	30	-0-	30	122	30	2			N	-0-			-0-	
07	0 W	73	-0-	73	195	73	2			N	-0-			-0-	
08	0 W	25	-0-	25	220	25	2			N	-0-			-0-	
09	0 W	63	-0-	63	283	63	2			N	-0-			-0-	
10	0 W	54	-0-	54	337	54	2			N	-0-			-0-	
11	0 W	59	-0-	59	396	59	2			N	-0-			-0-	
12	0 W	15	-0-	15	411	15	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		461												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			499			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			348			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			870			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994										TOTAL DEPTH	1028	PERF.	974 -	980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-		
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-		
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-		
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-		
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-		
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-		
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-		
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-		
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-		
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-		
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-		
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			956	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1042 -	1048
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-		
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-		
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-		
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-		
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-		
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-		
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-		
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-		
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-		
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-		
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-		
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			785	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	1082	PERF.	1042 -	1046
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-		
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-		
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-		
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-		
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-		
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-		
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-		
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-		
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-		
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-		
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-		
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		696				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		521				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		870				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

01		89 N	89	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAMBERS, R. H. LLC 143549  
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549  
 CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE, BERT 167048  
 COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
CREEK ENERGY, INC. 188579  
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SWINNEY, A. B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579  
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1680	-0-	1680	1680	1680	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1248	-0-	1248	2928	1248	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	216	-0-	216	3144	216	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3144					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3144					N	-0-			-0-
09	3144	-0-	-0-	-3144	-0-					N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D & L OPERATING CO. 196477  
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

01	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	104	-0-	104	230	104	2			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	111	-0-	111	341	111	2			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	108	-0-	108	449	108	2			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	102	-0-	102	551	102	2			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	100	-0-	100	651	100	2			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	100	-0-	100	751	100	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	150	-0-	150	901	150	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	100	-0-	100	1001	100	2			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	200	70	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	115	-0-	115	315	115	2			Y	-0-			-0-
04	415 N	100	-0-	-315	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477  
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	110	-0-	110	240	110	2		Y	-0-			-0-
03	352 R	112	-0-	-240	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		945											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAVIS, DON H. 203565  
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939  
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			620			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			21
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4		N	-0-			21
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			21
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			21
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			21
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	4		N	-0-			21
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			21
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			620			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			635			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880  
 SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		550			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500  
 ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOJTASEK, JOE 275184  
 RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 FORD, C.O. 275626  
 FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FURRY, M. M. 291605  
 FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FURRY PRODUCING COMPANY 291650  
 NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
GRADON OIL COMPANY 321574  
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JAM OIL & GAS COMPANY 429615  
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

K & W VANPELT COMPANY 448748  
WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KLH OIL & GAS, INC. 448810															
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
02		522 N	335	-0-	-187	-0-	335	2		N	-0-			-0-	
03		465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-			-0-	
04		3000 N	4217	-0-	1217	1217	4217	2		N	-0-			-0-	
05		1587 N	370	-0-	-1217	-0-	370	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
07		620	114	-0-	-506	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
08		620	38	-0-	-582	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
09		600	228	-0-	-372	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
10		372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-	
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,363											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807															
01		651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
02		580 N	377	-0-	-203	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
03		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
04		3000 N	4746	-0-	1746	1746	4746	2		N	-0-			-0-	
05		2162 N	416	-0-	-1746	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
06		360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
07		682	128	-0-	-554	-0-	128	2		N	-0-			-0-	
08		682	43	-0-	-639	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
09		660	257	-0-	-403	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
10		403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,160											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735															
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A															
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 MCCLATCHY, GARNER 540180  
 MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MISSION ENERGY INC. 570410  
 WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				98
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				98
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				98
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				98
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
NEWSOM, MACK 608607																	
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OTEX LLC 628115																	
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266																	
01	DLQ G-10		56	-0-	56	121	56	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	167	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	218	51	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	260	42	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	288	28	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	316	28	2			Y	-0-					-0-
08	333		17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N		26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278																	
01	DLQ G-10		56	-0-	56	121	56	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	167	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	218	51	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	260	42	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	288	28	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	316	28	2			Y	-0-					-0-
08	333		17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N		26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	121	56	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	167	46	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	218	51	2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	218				Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	260	42	2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	288	28	2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	316	28	2		Y	-0-			-0-	
08		333	17	-0-	-316	-0-	17	2		Y	-0-			-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			356											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	121	56	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	167	46	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	218	51	2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	218				Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	260	42	2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	288	28	2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	316	28	2		Y	-0-			-0-	
08		333	17	-0-	-316	-0-	17	2		Y	-0-			-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			356											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 OTEX LLC //CONT.// 628115  
 STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810  
 LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810  
 NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
PITCOCK, INC. 665870														
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	Y	5		91
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	50	2	6	9	Y	5		96
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	Y	6		102
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2		104
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		104
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		104
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4		108
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	Y	11		119
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4		123
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2		125
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4		129
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	114	2	4	9	Y	4		133
TOTAL GAS PROD:		1,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624														
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		1
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-		1
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		1
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		1
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		1
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		1
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		1
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-		1
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-		1
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650														
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		1
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		1
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		1
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		1
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-		1
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-		1
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		1
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		1
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		1
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		1
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		1
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
PRAIRIE PRODUCTION 675926																	
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSISE, J. D. 681466																	
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486																	
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
 BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2020 - P/A 11/10/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - P/A 11/06/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11/11/202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REACH OIL 695802  
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 160													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 REACH OIL //CONT.// 695802  
 BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-	
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			110											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RINGO RIG LLC 712386  
 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111  
 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SHADY OIL CO. 768360																	
SHEPFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A																	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		71	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		71	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-		-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-		-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-		-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-		-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-		-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	1	N	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-		-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-		-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-		-0-	
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		365						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2	N	-0-		-0-	
02	58 N	52	-0-	-6	-0-		52	2	N	-0-		-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2	N	-0-		-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-		-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-		-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2	N	-0-		-0-	
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		550						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360  
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-		
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-		
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-		
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-		
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-		
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-		
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-		
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-		
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-		
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-		
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,498															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-		
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-		
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-		
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-		
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-		
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-		
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-		
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-		
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-		
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,245															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-		
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-		
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-		
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-		
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-		
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-		
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-		
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-		
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			430															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			579				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			388				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360  
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,519				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280

01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SO OPERATING COMPANY 800281  
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			437				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		116 N	5	-0-	-111	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			16
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			16
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	2			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616														
01		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	3		N	-0-			40
02		464 N	87	-0-	-377	-0-	87	3		N	-0-			40
03		496 N	64	-0-	-432	-0-	64	3		N	-0-			40
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			40
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			40
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			40
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			40
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			40
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			40
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			40
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1		41
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	N	1		42
TOTAL GAS PROD:			4,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,358											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1 9	N	1			33
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	72	3	2 9	N	2			35
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			35
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			35
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	86	3	2 9	N	2			37
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	80	3	6 9	N	5			42
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2 9	N	2			44
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2 9	N	2			46
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			46
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1 9	N	1			47
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			47
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		932								15			
TOTAL CONDENSATE PROD:													

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,313											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			715				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			10
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	3		N	-0-			10
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			10
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			10
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			10
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			10
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			10
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			10
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			10
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			10
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			10
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0													
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
02	145 N	19	-0-	-126	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	148	-0-	148	148	148	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
02	116 N	40	-0-	-76	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		704				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-			-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		644				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-	-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-	-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-	-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-	-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			816				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3				N	-0-	35
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-	35
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-	35
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-	35
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-	35
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-	35
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-	35
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3				N	-0-	35
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3				N	-0-	35
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3				N	-0-	35
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-	35
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3				N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:			2,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3				N	-0-	-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3				N	-0-	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-	-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3				N	-0-	-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-	-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3				N	-0-	-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-	-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-	-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3				N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			666				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		666			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,081			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,789			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			50
02		493 N	449	-0-	-44	-0-	449	3	N	-0-			50
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			50
04		600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-			50
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			50
06		630 N	478	-0-	-152	-0-	478	3	N	-0-			50
07		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-			50
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-			50
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-			50
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-			50
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-			50
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01		186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02		174 N	39	-0-	-135	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

-----

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			30
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3		N	-0-			30
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			30
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			30
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			30
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			30
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			30
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			30
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			30
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			30
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

-----

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			11
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3		N	-0-			11
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			11
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			11
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			11
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			11
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			11
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			11
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			11
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			11
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			11
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			40
02	232 N	153	-0-	-79	-0-	153 3		N	-0-			40
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			40
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-			40
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			40
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		N	-0-			40
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			40
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			40
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			40
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			40
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			40
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		2,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			498				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			674				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,956											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,786											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,073											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			39
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			39
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			39
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			39
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			39
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			39
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			39
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			39
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			39
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			39
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			39
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		2,506											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,554											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			26
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	15	3	1 9	Y	1			27
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	15 1		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		52											
TOTAL CONDENSATE PROD:										7			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454														
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			35
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-			35
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			35
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			35
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			35
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			35
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			35
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			35
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			35
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			35
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			35
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			773			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026														
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			467			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02		203 N	174	-0-	-29	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			24
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	380	3		N	-0-			24
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			24
04		420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3		N	-0-			24
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			24
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			24
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			24
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			24
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			24
10		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3		N	-0-			24
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			24
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			4,588											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,717											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					6
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276																	
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					20
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					20
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					20
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					20
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					20
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					20
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					20
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					20
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					20
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					20
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					20
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			2,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276																	
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					25
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					25
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					25
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					25
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					25
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					25
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					25
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	N	6					31
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5					36
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					37
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					38
TOTAL GAS PROD:			3,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			37
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			37
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			37
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			37
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			37
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			37
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			37
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			37
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			37
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			37
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			37
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02		87 N	30	-0-	-57	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		174 N	135	-0-	-39	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04		180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-





BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SUB SURFACE OPERATIONS 828296													
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			180	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264													
01	14B2	EXT	170	-0-	170	3711	170	4		N	-0-		31
02	14B2	EXT	150	-0-	150	3861	150	4		N	-0-		31
03	14B2	EXT	150	-0-	150	4011	150	4		N	-0-		31
04	4000		65	-0-	-3935	76	65	4		N	-0-		31
05	176		100	-0-	-76	-0-	100	4		N	-0-		31
06	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	4		N	-0-		31
07	185 N		185	-0-	-0-	-0-	185	4		N	-0-		31
08	170 N		170	-0-	-0-	-0-	170	4		N	-0-		31
09	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	4		N	-0-		31
10	180 N		180	-0-	-0-	-0-	180	4		N	-0-		31
11	150 N		-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		31
12	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			1,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
TEJAS JACK SALES, INC.																	
BOURN																	
WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

NEWSOM, MACK																	
WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

THRIFTY BOURN RANCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296  
 THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316  
 TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316  
 TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759  
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
WHITE, L. L. 918440																	
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554																	
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484																	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XPLORE OPERATING, LLC 946023																	
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A																	
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023  
 LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		461			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,951			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
 MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964													
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

3 S PRODUCTION, INC. 953796													
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970													
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3	N	-0-			-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3	N	-0-			-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3	N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,958										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN													
MADISON, F. H. 521255													
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			



-----

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

-----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

-----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 MILLER CLAY, O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946  
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		898				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946  
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-	
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			840											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			145											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

R & D OPERATING, INC. 685874  
 GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2020														
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				53			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-				-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				47			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		53			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILSON RANCH 930205  
 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
WILSON RANCH //CONT.// 930205																
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250																
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

R & D OPERATING, INC. 685874																
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1399 - 1500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20													
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-															
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-															
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-															
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-															
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-															
*06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-															
*07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-															
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-															
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-															
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-															
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-															
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: 83																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		254										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
*06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
*08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		86											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
*06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
*08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		85											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISE, W. S. 933420  
 SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN											
WISE, W. S. //CONT.// 933420											
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD											
WYOMING DIAMOND A LLC 945735											
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837											
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14 2		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912											
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	171 2		N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06	210 N	15	-0-	-195	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735							
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	171 2		N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06	210 N	15	-0-	-195	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRYCE (DUFFER CHERT)				12769 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
STOUARD UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4134 - 4150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		62
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		62
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		62
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		62
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		62
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		62
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		62
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		62
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-		62
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		62
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 4069 - 4080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
DIXON, R. MCFARLAND 221423												
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//	12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//	221423										
DIXON		WELL #:	3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4993	-	5039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MONCRIEF, C. B.		574775											
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:	17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424	-	3528
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OXXN		630579											
MCFARLAND J		WELL #:	1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-			
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-			
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-			
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH		12889 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
		WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0					
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A					
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF, C. B.				574775							
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 072734	COMPL. DATE 10/27/1975	TOTAL DEPTH 5778	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		591 N	591	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
02		377 N	99	-0-	-278	99 1		N	-0-		-0-
03		403 N	18	-0-	-385	18 2		N	-0-		-0-
04		390 N	389	-0-	-1	389 2		N	-0-		-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
07		403 N	382	-0-	-21	382 2		N	-0-		-0-
08		403 N	321	-0-	-82	33 1	288 2	N	-0-		-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
10		372 N	313	-0-	-59	313 2		N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	11 1	294 2	N	-0-		-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	53 1	304 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE 05/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2001 - 2371			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156977	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 1744 - 1994			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775											
PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXXN		630579						CNTY: PARKER					
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
BUCK RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445			
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578		
HARRISON												
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TREE OPERATING, LLC		867559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
NASH		217005		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398		
BIRD												
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		2	
02	290 N	135	-0-	-155	-0-	135	2	N	-0-		2	
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-		2	
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		2	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		2	
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2	N	-0-		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		2	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		1,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BUCKNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PARKER					
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MO SAIC OIL LLC				589978				TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286			
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983	3		N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
*10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PARKER					
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER					
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
HITT, G.L.		WELL #: 1		RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREE OPERATING, LLC		WELL #: 867559		RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.				945936											
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2480 - 2556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2020 - WELL PLUG 10/20/2020															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 1452 - 1461				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DIAMOND "M"		WELL #:		1	RRCID ->	091752	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2444 - 2519				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	200	1	1086	2	Y	-0-
02	1247 N	1105	-0-	-142	-0-	41	1	1064	2	Y	-0-
03	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	174	1	1100	2	Y	-0-
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	174	1	1054	2	Y	-0-
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	154	1	1010	2	Y	-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1342	1	1012	2	Y	-0-
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2			Y	-0-
09	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2			Y	-0-
10	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			Y	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3060	-0-	-629	-0-	3053 2	7 9	N	6			34
02	3451 X	2746	-0-	-705	-0-	2737 2	9 9	N	8			42
03	3689 X	2784	-0-	-905	-0-	2760 2	24 9	N	22			64
04	3570 X	2979	-0-	-591	-0-	2979 2		N	-0-			64
05	3379 X	2512	-0-	-867	-0-	2512 2		N	-0-			64
06	2970 X	1233	-0-	-1737	-0-	1233 2		N	-0-			64
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			64
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4435 2	7 9	N	6			70
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3810 2	3 9	N	3			73
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3844 2	8 9	N	7			80
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3608 2	15 9	N	14			94
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		39,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

BURCHARD (CADD0)		13440 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
MONTGOMERY "20"		WELL #:		1	RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3362
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			4
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			4
*03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			4
*04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			4
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			4
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			4
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			4
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			4
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			4
*10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			4
*11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						





BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834											
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			3
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			3
*03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			3
*04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			3
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			3
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			3
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			3
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			3
*09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			3
*10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			3
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			3
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304					
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			13
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			13
*03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			13
*04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			13
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			13
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			13
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			13
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			13
*09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			13
*10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			13
*11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328					
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			3
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			3
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			3
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			3
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	23	-0-	23	46	23	3		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	21	-0-	21	67	21	3		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	19	-0-	19	86	19	3		Y	-0-			3
10	DLQ G-10	20	-0-	20	106	20	3		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	20	-0-	20	126	20	3		Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, W.C. "B"		//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	6	RRCID -> 084731	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3300	- 3310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			13
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			13
*03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			13
*04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			13
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51 3		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	50	-0-	50	101	50 3		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	46	-0-	46	147	46 3		Y	-0-			13
09	DLQ G-10	43	-0-	43	190	43 3		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	44	-0-	44	234	44 3		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	44	-0-	44	278	44 3		Y	-0-			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	278			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:	4	RRCID -> 084822	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 3244	- 3254				
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			144
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			144
*03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			144
*04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			144
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			144
06	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279 3		Y	-0-			144
07	DLQ G-10	271	-0-	271	550	271 3		Y	-0-			144
08	DLQ G-10	249	-0-	249	799	249 3		Y	-0-			144
09	DLQ G-10	231	-0-	231	1030	231 3		Y	-0-			144
10	DLQ G-10	239	-0-	239	1269	239 3		Y	-0-			144
11	DLQ G-10	238	-0-	238	1507	238 3		Y	-0-			144
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507			Y	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		2,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, WILLIE		WELL #:	1D	RRCID -> 098533	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 700	PERF. 463	- 541				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303				
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-		9
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-		9
*03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-		9
*04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-		9
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		9
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		9
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-		9
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-		9
*09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-		9
*10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-		9
*11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		9
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225 - 3230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF. 3286 - 3296				
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	49	3	21	9	Y	19			372	
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	3	21	9	Y	19			391	
*03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	65	3	11	9	Y	10			401	
*04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	Y	10			411	
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	59	3	11	9	Y	10			421	
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	59	3	11	9	Y	10			431	
07	DLQ G-10	69	-0-	69	139	58	3	11	9	Y	10			441	
08	DLQ G-10	64	-0-	64	203	53	3	11	9	Y	10			451	
09	DLQ G-10	60	-0-	60	263	49	3	11	9	Y	10			461	
10	DLQ G-10	62	-0-	62	325	51	3	11	9	Y	10			471	
11	DLQ G-10	62	-0-	62	387	51	3	11	9	Y	10			491	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT			491	
TOTAL GAS PROD:		732				TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF. 3304 - 3314				
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			47	
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			47	
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			47	
*04	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			47	
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			47	
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-			47	
07	DLQ G-10	82	-0-	82	166	82	3			Y	-0-			47	
08	DLQ G-10	75	-0-	75	241	75	3			Y	-0-			47	
09	DLQ G-10	70	-0-	70	311	70	3			Y	-0-			47	
10	DLQ G-10	72	-0-	72	383	72	3			Y	-0-			47	
11	DLQ G-10	72	-0-	72	455	72	3			Y	-0-			47	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	455					Y	NO RPT			47	
TOTAL GAS PROD:		835				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENDEKSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				5
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				5
*03		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				5
*04		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				5
*05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-				5
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-				5
*07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				5
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-				5
*09		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				5
*10		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				5
*11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				5
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377		
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			3	
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			3	
*03		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			3	
*04		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			3	
*05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			3	
06	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62 3		Y	-0-			3	
07	DLQ	G-10	61	-0-	61	123	61 3		Y	-0-			3	
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	179	56 3		Y	-0-			3	
09	DLQ	G-10	52	-0-	52	231	52 3		Y	-0-			3	
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	284	53 3		Y	-0-			3	
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	337	53 3		Y	-0-			3	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	337			Y	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:		618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378		
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			2	
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			2	
*03		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			2	
*04		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			2	
*05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			2	
06	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114 3		Y	-0-			2	
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	225	111 3		Y	-0-			2	
08	DLQ	G-10	101	-0-	101	326	101 3		Y	-0-			2	
09	DLQ	G-10	94	-0-	94	420	94 3		Y	-0-			2	
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	518	98 3		Y	-0-			2	
11	DLQ	G-10	97	-0-	97	615	97 3		Y	-0-			2	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	615			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		1,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
GOULD, OSCAR		WELL #:		6	RRCID ->	125984	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 3326 - 3336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3298 - 3308	
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-		41
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-		41
*03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		41
*04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-		41
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-		41
06	DLQ G-10	352	-0-	352	352	352	3		Y	-0-		41
07	DLQ G-10	237	-0-	237	589	237	3		Y	-0-		41
08	DLQ G-10	217	-0-	217	806	217	3		Y	-0-		41
09	DLQ G-10	202	-0-	202	1008	202	3		Y	-0-		41
10	DLQ G-10	349	-0-	349	1357	349	3		Y	-0-		41
11	DLQ G-10	347	-0-	347	1704	347	3		Y	-0-		41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1704				Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		4,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3327 - 3335	
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		Y	-0-		33
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-		33
*03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-		33
*04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		33
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-		33
06	DLQ G-10	608	-0-	608	608	608	3		Y	-0-		33
07	DLQ G-10	592	-0-	592	1200	592	3		Y	-0-		33
08	DLQ G-10	544	-0-	544	1744	544	3		Y	-0-		33
09	DLQ G-10	505	-0-	505	2249	505	3		Y	-0-		33
10	DLQ G-10	523	-0-	523	2772	523	3		Y	-0-		33
11	DLQ G-10	520	-0-	520	3292	520	3		Y	-0-		33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3292				Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		6,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3346 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		69 N	69	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
*03		93 X	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
*04		80 X	80	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
*05		84 N	84	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	85 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	84	-0-	84	84 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	76 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	70	-0-	70	70 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	73 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	73 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	461			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			845	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348 - 3358
*01		70 N	70	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		6
*02		58 N	58	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		6
*03		93 X	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		6
*04		81 X	81	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		6
*05		84 N	84	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		6
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	85 3		Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	84	-0-	84	84 3		Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	76 3		Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	71	-0-	71	71 3		Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	73 3		Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	73 3		Y	-0-		6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	462			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			848	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379
*01		1126 N	608	-0-	-518	608 3		Y	-0-		58
*02		508 N	508	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		58
*03		813 X	813	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		58
*04		701 X	701	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		58
*05		735 N	735	-0-	-0-	735 3		Y	-0-		58
06	DLQ	G-10	744	-0-	744	744 3		Y	-0-		58
07	DLQ	G-10	724	-0-	724	724 3		Y	-0-		58
08	DLQ	G-10	665	-0-	665	665 3		Y	-0-		58
09	DLQ	G-10	617	-0-	617	617 3		Y	-0-		58
10	DLQ	G-10	639	-0-	639	639 3		Y	-0-		58
11	DLQ	G-10	636	-0-	636	636 3		Y	-0-		58
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	4025			Y	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:			7,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 - 3313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346	
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-		4	
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		4	
*03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		4	
*04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		4	
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		4	
06	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3		Y	-0-		4	
07	DLQ G-10	155	-0-	155	310	155	3		Y	-0-		4	
08	DLQ G-10	155	-0-	155	465	155	3		Y	-0-		4	
09	DLQ G-10	155	-0-	155	620	155	3		Y	-0-		4	
10	DLQ G-10	155	-0-	155	775	155	3		Y	-0-		4	
11	DLQ G-10	155	-0-	155	930	155	3		Y	-0-		4	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	930				Y	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		1,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220	
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	67	3	10	9	N	9	240	
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	65	3	11	9	N	10	250	
*03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11	9	N	10	260	
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	66	3	11	9	N	10	270	
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10	280	
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	69	3	11	9	N	10	290	
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10	300	
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10	310	
*09	28 R	28	-0-	-0-	-0-	17	3	11	9	N	10	320	
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	49	3	11	9	N	10	330	
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	N	10	350	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	350	
TOTAL GAS PROD:		831		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SMITH, DEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-		-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	13	1	207	3	N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-		-0-
05	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		945				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 3	N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	N	-0-		-0-
05		155 N	23	-0-	-132	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-	
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913			
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	3	N	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-	-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	3	N	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	15	1	494	3	N	-0-	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	17	1	474	3	N	-0-	-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	3	N	-0-	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-	-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	36	1	422	3	N	-0-	-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906				
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
02		203 N	121	-0-	-82	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
05		124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			531				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID ->		164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374				
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.		026646								
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	146
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	146
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	146
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	146
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-	146
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-	146
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	146
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	146
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	146
TOTAL GAS PROD:		677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106						
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					71
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					71
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	68	1			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		68										

BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY		072506 WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063						
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	240 N	89	-0-	-151	-0-	47	3	42	9	N	38					38
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	62	3	1	9	N	1					39
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	32	3	50	9	N	45					84
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	N	5					89
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	55	1			34
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					34
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					34
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		1,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		89										

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.// 072506										
DUTRO		WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	733	3	N	124			124
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	N	10			134
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	N	2	100	1	36
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			36
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			36
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	N	10			46
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			46
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			46
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	N	10			56
TOTAL GAS PROD:		6,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

LONG '63'		WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-			21
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-			21
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-			21
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			21
05	217 X	138	-0-	-79	-0-	138	2	N	-0-			21
06	210 X	101	-0-	-109	-0-	101	3	N	-0-			21
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	410	3	N	10			31
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			31
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-			31
*11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			31
*12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	9			40
TOTAL GAS PROD:		20,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286				
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 40		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060					
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12											
01	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		74				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240					
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			50
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			50
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			50
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307							
MAXWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5050 - 5285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:			48	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 - 8390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		52
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05		41 X	41	-0-	-0-	-0-	38 2	N	3	42 1	13
06		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		13
07		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		13
08		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		13
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		13
10		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			986	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307											
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			162
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			162
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3 9	N	3	42 1		123
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			123
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			123
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			123
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			123
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			123
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		2,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541					
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32 9	N	29			167
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1146	2	33 9	N	30	166 1		31
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14 9	N	13			44
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			44
05	1302 N	380	-0-	-922	-0-	380	2		N	-0-			44
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			44
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			44
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			44
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			44
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			44
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		5,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424					
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			30
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			30
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2379	2	304 9	N	276	172 1		134
06	3000 N	3642	-0-	642	642	3447	2	195 9	N	177	164 1		147
07	2908 N	2266	-0-	-642	-0-	2227	2	39 9	N	35	135 1		47
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			47
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2067	2	142 9	N	129	64 1		112
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	2838	2	235 9	N	214	126 1		200
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT			200
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		15,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		831							

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307								
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4316	-		4560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	4593 2	14 9	N	13			55
02	4408 X	2772	-0-	-1636	-0-	2772 2		N	-0-			55
03	4681 X	2467	-0-	-2214	-0-	2467 2		N	-0-			55
04	5160 X	2267	-0-	-2893	-0-	2267 2		N	-0-			55
05	5332 X	2141	-0-	-3191	-0-	2141 2		N	-0-			55
06	4470 X	1747	-0-	-2723	-0-	1724 2	23 9	N	21	62 1		14
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3689 2	1 9	N	1			15
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	3			18
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			18
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2299 2	12 9	N	11			29
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			29
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		25,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4594	-		4756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	42 1		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	1718	-0-	1718	1718	1718 2		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1718		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1718		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1718		N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1718		N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		1,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 4181	PERF. 5128	-		8454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	3026 2	10 9	N	9			37
02	3016 X	2868	-0-	-148	-0-	2862 2	6 9	N	5			42
03	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3012 2	46 9	N	42			84
04	3390 X	2846	-0-	-544	-0-	2835 2	11 9	N	10			94
05	3503 X	2823	-0-	-680	-0-	2810 2	13 9	N	12	58 1		48
06	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	2836 2	3 9	N	3			51
07	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2899 2	2 9	N	2			53
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	15			68
09	2850 X	2817	-0-	-33	-0-	2815 2	2 9	N	2			70
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2887 2	12 9	N	11			81
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			81
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		26,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307  
 MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	3	-0-	3	9		3	2		N	-0-					31		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					31		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					31		
04		14B2 EXT	2	-0-	2	11		2	2		N	-0-					31		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					31		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					31		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					31		
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					31		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31		
TOTAL GAS PROD:			5															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

01		962 N	962	-0-	-0-	-0-		928	2	34	9	N	31				103		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				103		
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-				103		
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		962	2	107	9	N	97	170	1		30		
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-		922	2	51	9	N	46	28	1		48		
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1038	2	50	9	N	45	26	1		67		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34				101		
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1061	2	36	9	N	33	94	1		40		
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		977	2	41	9	N	37	27	1		50		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50		
TOTAL GAS PROD:			6,209															TOTAL CONDENSATE PROD:	323

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

01		5983 X	2342	-0-	-3641	-0-		2325	2	17	9	N	15				47		
02		5597 X	4875	-0-	-722	-0-		4844	2	31	9	N	28	52	1		23		
03		5921 X	5322	-0-	-599	-0-		5137	2	185	9	N	168				191		
04		4650 X	4098	-0-	-552	-0-		4097	2	1	9	N	1	173	1		19		
05		5208 X	4406	-0-	-802	-0-		4385	2	21	9	N	19				38		
06		5040 X	3656	-0-	-1384	-0-		3429	2	227	9	N	206	109	1		135		
07		5332 X	4492	-0-	-840	-0-		4452	2	40	9	N	36				171		
08		5332 X	2830	-0-	-2502	-0-		2769	2	61	9	N	55	117	1		109		
09		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-		5549	2	131	9	N	119	168	1		60		
10		4402 X	3680	-0-	-722	-0-		3621	2	59	9	N	54				114		
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-						N	NO RPT				114		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				114		
TOTAL GAS PROD:			41,381															TOTAL CONDENSATE PROD:	701



-----

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307  
 J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			92
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			92
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			92
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			92
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	2		N	-0-			92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	961 N	692	-0-	-269	-0-	692	2		N	-0-			92
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			92
09	DELQ PR	31	-0-	31	-0-	31	2		N	-0-			92
10	501 N	470	-0-	-31	-0-	470	2		N	-0-			92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

01	3100 N	1531	-0-	-1569	3334	1466	2	65 9	Y	59	80 1		48
02	2900 N	1399	-0-	-1501	1833	1321	2	78 9	Y	71	83 1		36
03	2071 N	238	-0-	-1833	-0-	238	2		Y	-0-			36
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			36
05	1488 N	85	-0-	-1403	-0-	85	2		Y	-0-			36
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			36
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			36
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			36
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			36
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 5099	-		8731				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2713	-0-	-387	1040	2677	2	36 9	Y	33	45	1		15
02	2714 N	1674	-0-	-1040	-0-	1631	2	43 9	Y	39	46	1		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
05	1457 N	52	-0-	-1405	-0-	52	2		Y	-0-				8
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-				8
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-				8
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				8
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				8
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		5,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4889	-		8760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	425	-0-	-2675	3853	386	2	39 9	Y	35	47	1		24
02	2900 N	341	-0-	-2559	1294	295	2	46 9	Y	42	49	1		17
03	1500 N	206	-0-	-1294	-0-	206	2		Y	-0-				17
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-				17
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-				17
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-				17
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-				17
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-				17
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-				17
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-				17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4467	-		4698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				65
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				65
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				65
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				65
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-				65
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				65
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-	43	1		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				22
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307								
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	- 4612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	35
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-	35
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	35
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	35
05	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	35
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-	35
07	1426 X	1027	-0-	-399	-0-	1027	2			N	-0-	35
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	35
09	1380 X	1149	-0-	-231	-0-	1126	2	23	9	N	21	56
10	1240 X	6	-0-	-1234	-0-	6	2			N	-0-	56
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	56
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	56
TOTAL GAS PROD:		6,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093	- 5342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	- 5106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	5053 X	198	-0-	-4855	-0-	198	2			N	-0-	55
02	4727 X	207	-0-	-4520	-0-	207	2			N	-0-	55
03	3410 X	757	-0-	-2653	-0-	757	2			N	-0-	55
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	55
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	55
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2494	2	12	9	N	11	66
07	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2344	2	19	9	N	17	83
08	2418 X	52	-0-	-2366	-0-	30	2	22	9	N	20	42
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	4	46
10	1984 X	1343	-0-	-641	-0-	1343	2			N	-0-	46
11	2520 X	711	-0-	-1809	-0-	711	2			N	-0-	46
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD:		12,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			75
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			75
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			75
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			75
05	868 N	636	-0-	-232	-0-	618 2	18 9	N	16	72 1		19
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	N	3			22
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			22
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			22
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			22
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		7,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428				
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			13
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			13
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			13
06	660 N	1	-0-	-659	-0-	1 2		N	-0-			13
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			13
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			13
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			13
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			13
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		3,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830				
01	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	21 1		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			52
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			52
09	DELQ PR	31	-0-	31	-0-	31 2		N	-0-			52
10	35 N	4	-0-	-31	-0-	4 2		N	-0-			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4336	- 4803							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05		T. A.	52	-0-	52	52		2			Y	-0-			71
06		14B2 EXT	67	-0-	67	119		2			Y	-0-			71
07		227 X	108	-0-	-119	-0-		2			Y	-0-			71
08		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			71
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			71
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			71
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:			2,631				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 5047	- 6585							
01		620 X	132	-0-	-488	-0-		2			N	-0-			49
02		580 X	103	-0-	-477	-0-		2			N	-0-			49
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			49
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			49
05		124 N	104	-0-	-20	-0-		2		3 9	N	3	42 1		10
06		120 N	67	-0-	-53	-0-		2			N	-0-			10
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			10
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			10
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			10
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			2,349				TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 130994	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4358	- 4526							
RITCHIE, J.P.		WELL #:													
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		02/23/2017											

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
ALLEN, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	923	-0-	-100	-0-	908 3	15 9	N	14	181
02		1015 N	921	-0-	-94	-0-	910 3	11 9	N	10	191
03		868 N	143	-0-	-725	-0-	139 3	4 9	N	4	195
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	195
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	195
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	195
TOTAL GAS PROD:			1,987			TOTAL CONDENSATE PROD:				28	

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439	
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
02		406 N	309	-0-	-97	-0-	309 3		N	-0-	-0-
03		372 N	92	-0-	-280	-0-	92 3		N	-0-	-0-
04		360 N	211	-0-	-149	-0-	211 3		N	-0-	-0-
05		341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-	-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-	-0-
10		434 N	255	-0-	-179	-0-	255 3		N	-0-	-0-
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,099			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HARDONCOURT, FRANCES B		WELL #:	1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507																	
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288211 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830																	
01		1395 X	421	-0-	-974	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02		1305 X	50	-0-	-1255	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03		1395 X	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		390 N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 AT OIL & GAS, LLC 035619  
 LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 PERRIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			53
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			53
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			53
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			53
05	14B	DENY	53	-0-	53	-0-	53	2		N	-0-			53
06	106	N	53	-0-	-53	-0-	53	2		N	-0-			53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			53
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			53
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			53
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			53
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			53
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC				697026										
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	- 3103					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURT-OGDEN-MABEE DELRAY OIL, INC. STONE, BERTIE E.		13924 001 213275		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS								
WELL #:		6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT		14014 300 022922		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
05	14B2 EXT	58	-0-	58	B	58	58 2			N	-0-					33
06	14B2 EXT	52	-0-	52	B	110	52 2			N	-0-					33
07	14B2 EXT	58	-0-	58	B	168	58 2			N	-0-					33
08	33	53	-0-	20	B	188	53 2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		188		-188		B		-0-		51 2		N		-0-		33
09	239 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2			N	-0-					33
10	62 N	51	-0-	-0-	B	-0-	54 2			N	-0-					33
*11	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2			N	-0-					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNYE-TILLMAN COMPANY LINEHAN		475741		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274								
WELL #:		1														
01	0	5	-0-	5	B	23	5 2			N	-0-					11
02	28 N	5	-0-	-23	B	-0-	5 2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2			N	-0-					11
04	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2			N	-0-					11
05	14B DENY	51	-0-	51	B	51	51 2			N	-0-					11
06	102 N	51	-0-	-51	B	-0-	51 2			N	-0-					11
07	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					11
08	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2			N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B		-0-		50 2		N		-0-		11
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	51 2			N	-0-					11
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-					11
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-					11
*12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 - 3282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	9	-0-	9	B	9	2		N	-0-			35
02		18 N	9	-0-	-9	B	-0-	9	2	N	-0-			35
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-			35
04		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-			35
05	14B	DENY	51	-0-	51	B	51	51	2	N	-0-			35
06		103 N	52	-0-	-51	B	-0-	52	2	N	-0-			35
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			35
08		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-			35
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-			35
10		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-			35
11		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-			35
*12		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			486											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298		
01		0	24	-0-	24	B	76	24	2	N	-0-			-0-
02		100 N	24	-0-	-76	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	58	-0-	58	B	58	58	2	N	-0-			-0-
06		109 N	51	-0-	-58	B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			529											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
CAZAR ENERGY INC		140612												
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112		
01		734 N	734	-0-	-0-		659	2	75	9	N	68		184
02		638 N	104	-0-	-534		104	2			N	-0-		184
03		403 N	373	-0-	-30		296	2	77	9	N	70		254
04		660 N	152	-0-	-508		118	2	34	9	N	31		285
05		196 N	196	-0-	-0-		196	2			N	-0-		285
06		360 N	113	-0-	-247		113	2			N	-0-		285
07		213 N	213	-0-	-0-		213	2			N	-0-		285
08		280 N	280	-0-	-0-		280	2			N	-0-		285
09		190 N	190	-0-	-0-		167	2	23	9	N	21	159 1	147
10		649 N	649	-0-	-0-		627	2	22	9	N	20		167
11		270 N	NO RPT	-0-	-270						N	NO RPT		167
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:			3,004											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

OIL AND GAS DIVISION

BYLER H (MARBLE FALLS)		14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	60	-0-	60 B	60	60 4	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	50	-0-	50 B	110	50 4	Y	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			110							
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	160	50 4	Y	-0-		26
04	210 N	50	-0-	-160 B	-0-	50 4	Y	-0-		26
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4	Y	-0-		26
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		26
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	Y	-0-		26
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	Y	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		26
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		26
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	70	-0-	70 B	130	70 4	Y	-0-		25
02	DLQ G-10	60	-0-	60 B	190	60 4	Y	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			190							
03	250 N	60	-0-	-190 B	-0-	60 4	Y	-0-		25
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	Y	-0-		25
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50 4	Y	-0-		25
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		25
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		25
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	Y	-0-		25
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		25
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	Y	-0-		25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	N	-0-		23
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4	N	-0-		23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	N	-0-		23
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4	N	-0-		23
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	N	-0-		23
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	N	-0-		23
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	N	-0-		23
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	N	-0-		23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-		23
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	N	-0-		23
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	N	-0-		23
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880											
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	4		N	-0-			24
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			24
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			24
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			24
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			24
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-			24
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			24
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-			24
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			24
12	61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	4		N	-0-			22
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4		N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4		N	-0-			22
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4		N	-0-			22
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4		N	-0-			22
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			22
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-			22
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4		N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			22
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-			22
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4		N	-0-			22
12	61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 2316 - 2370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4		N	-0-			21
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4		N	-0-			21
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4		N	-0-			21
05	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	4		N	-0-			21
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			21
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4		N	-0-			21
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			21
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-			21
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-			21
12	61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROWN						
HALL, MURLIN KEITH				346804										
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH					
PETROCOASTAL, INC.				660297									
BAYS		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644	
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1200	2	21	9	N	19		97
02	1131 N	1096	-0-	-35	-0-	1083	2	13	9	N	12		109
03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	N	12		121
04	1170 N	729	-0-	-441	-0-	729	2			N	-0-		121
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		121
06	1110 N	294	-0-	-816	-0-	288	2	6	9	N	5		126
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	844	2	9	9	N	8		134
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24	9	N	22		156
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	N	15		171
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17		188
11	1050 N	937	-0-	-113	-0-	920	2	17	9	N	15		203
12	992 N	732	-0-	-260	-0-	710	2	22	9	N	20		223

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

EC				1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3578 - 3580	
01	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-		45
02	522 N	431	-0-	-91	-0-	431	2			N	-0-		45
03	682 N	187	-0-	-495	-0-	187	2			N	-0-		45
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		45
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		45
06	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-		45
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		45
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		45
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-		45
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		45
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		45
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		45

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419  
 BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
AMEN OIL LLC 016944  
LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	204	-0-	204	379	204	3		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	204	-0-	204	583	204	3		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	710	127	3		Y	-0-			-0-	
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	710				Y	NO RPT			-0-	
07		217 N NO RPT		-0-	-217	493				Y	NO RPT			-0-	
08		124 N NO RPT		-0-	-124	369				Y	NO RPT			-0-	
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-	
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-	
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-	
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			873											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			240											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



-----

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 AMEN OIL LLC //CONT.// 016944  
 LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			652			TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			155			TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----

WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			41			TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.				036056											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMP OIL, INC.				413190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:													
					RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	- 3226						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/1997											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
LONG, LOLITA		WELL #:		3											
					RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	- 456						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223													
LONG RANCH		WELL #:	6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268					
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	100	1	1251	3	N	-0-				-0-
02	1247	N	1069	-0-	-178	-0-	86	1	983	3	N	-0-				-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	107	1	1326	3	N	-0-				-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	3	N	-0-				-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	N	-0-				-0-
06	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	61	1	1200	3	N	-0-				-0-
07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	71	1	1228	3	N	-0-				-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	3	N	-0-				-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	139	1	1477	3	N	-0-				-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1355	3	N	-0-				-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	135	1	1280	3	N	-0-				-0-
12	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	120	1	1191	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,361													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354					
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	63	1	536	3	N	-0-				-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	61	1	504	3	N	-0-				-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	539	3	N	-0-				-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	3	N	-0-				-0-
05	589	N	127	-0-	-462	-0-	36	1	91	3	N	-0-				-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	N	-0-				-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	N	-0-				-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	3	N	-0-				-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	80	1	576	3	N	-0-				-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,432													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-				-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-				-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-				-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-				-0-
05		279 N	46	-0-	-233	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		837 N	808	-0-	-29	-0-	95	1	713	2	N	-0-				-0-
02		783 N	570	-0-	-213	-0-	56	1	514	2	N	-0-				-0-
03		806 N	682	-0-	-124	-0-	72	1	610	2	N	-0-				-0-
04		780 N	641	-0-	-139	-0-	97	1	544	2	N	-0-				-0-
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	2	N	-0-				-0-
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	63	1	588	2	N	-0-				-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-				-0-
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	47	1	622	2	N	-0-				-0-
09		660 N	633	-0-	-27	-0-	34	1	599	2	N	-0-				-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-				-0-
11		660 N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	2	N	-0-				-0-
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	24	1	178	2	N	-0-				-0-
02		203 N	174	-0-	-29	-0-	17	1	157	2	N	-0-				-0-
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-				-0-
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	24	1	138	2	N	-0-				-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	22	1	136	2	N	-0-				-0-
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	2	N	-0-				-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	N	-0-				-0-
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-				-0-
09		150 N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-				-0-
10		124 N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-				-0-
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-				-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	30 1	222 2	N	-0-	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	N	-0-	-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	26 1	225 2	N	-0-	-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	36 1	201 2	N	-0-	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	33 1	206 2	N	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	27 1	250 2	N	-0-	-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N	-0-	-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	19 1	247 2	N	-0-	-0-
09		270 N	228	-0-	-42	-0-	12 1	216 2	N	-0-	-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	8 1	218 2	N	-0-	-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	7 1	219 2	N	-0-	-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	20 1	222 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014 - 3053		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.// //CONT.//	14195 500 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	- 3330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR			14196 500 333935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3960	- 3970					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
930 N	830	-0-	-100	-0-	830 3	N	-0-						8
957 N	762	-0-	-195	-0-	762 3	N	-0-						8
868 N	847	-0-	-21	-0-	847 3	N	-0-						8
810 N	804	-0-	-6	-0-	804 3	N	-0-						8
806 N	627	-0-	-179	-0-	627 3	N	-0-						8
810 N	732	-0-	-78	-0-	732 3	N	-0-						8
913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-						8
896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-						8
720 N	687	-0-	-33	-0-	687 3	N	-0-						8
899 N	566	-0-	-333	-0-	566 3	N	-0-						8
870 N	534	-0-	-336	-0-	534 3	N	-0-						8
713 N	548	-0-	-165	-0-	548 3	N	-0-						8
TOTAL GAS PROD:			8,746										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"			14294 500 427406	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3740	- 3751					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-						-0-
30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-						-0-
32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-						-0-
11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-						-0-
31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-						-0-
29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-						-0-
19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-						-0-
27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-						-0-
30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-						-0-
21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-						-0-
30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-						-0-
31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			306										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
SNYDER DRILLING CORP. 799880  
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
KING ENERGY RESOURCES 465526  
POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			17
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			17
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			17
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			17
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			17
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			17
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			17
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			17
09		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			17
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			319											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526											
POPE		WELL #:		3	RRCID ->	111046	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3852 - 3864			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	112981	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3849 - 3864
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2			N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



OIL AND GAS DIVISION

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		36
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		36
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		36
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		36
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		36
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		36
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		36
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		36
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		36
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		36
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		1,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFFERSON		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311							
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			94	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579									
CLARK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 - 3632
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
*10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592									
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5072 - 5084
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
10		62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911								
LINDSAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	460	-0-	-129 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
02	551 N	396	-0-	-155 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	660 N	582	-0-	-78 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXXN			630579								
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
*07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
*10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DALTON, B.											
			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN		//CONT.//		630579											
DILL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5252 -	5261		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		294						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANDEE RANKIN		WELL #:		2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5406 -	5416		
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,958						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5442 -	5464
GANDEE RANKIN															
01	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29	N	7	-0-	-22	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311					
SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078631	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036 - 5175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAVAGE		WELL #:		1 L	RRCID -> 098618	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5492 - 5497
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
CORBETT RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 238275	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892 - 3895
01	1023 N	819	-0-	-204	-0-	819 3	N	-0-	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-
03	1023 N	832	-0-	-191	-0-	832 3	N	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-	-0-
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3	N	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3	N	-0-	-0-
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 3	N	-0-	-0-
09	930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3	N	-0-	-0-
10	899 N	810	-0-	-89	-0-	810 3	N	-0-	-0-
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3	N	-0-	-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,061						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
02	2001 N	1941	-0-	-60	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	19	10 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	29	10 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	39	10 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1360	-0-	-32	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-		-0-
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	425	3	N	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3	N	-0-		-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	281	3	N	-0-		-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-		-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-		-0-
02	522 N	521	-0-	-1	-0-	521	3	N	-0-		-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3	N	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-		-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-		-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-		-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3	N	-0-		-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	N	-0-		-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3	N	-0-		-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DH OPERATING, INC. 216737  
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	372 N	60	-0-	-312	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
REMYNGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798 3		Y	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785 3		Y	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861 3		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1407	-0-	-333	-0-	1407 3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	1928 3		Y	-0-			-0-
09	2900 N	1861	-0-	-1039	889	1861 3		Y	-0-			-0-
10	2730 N	1841	-0-	-889	-0-	1841 3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
12	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501 3		Y	-0-			-0-
09	971 N	470	-0-	-501	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	12	-0-	12	32	12	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	9	-0-	9	41	9	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	11	-0-	11	52	11	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	12	-0-	12	64	12	3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	73	9	3			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	82	9	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895					
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	3	10	9	N	9				66
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	N	5				71
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	N	8				79
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597	3	4	9	N	4				83
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	597	3	9	9	N	8				91
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	434	3	15	9	N	14				105
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	579	3	1	9	N	1				106
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	575	3	6	9	N	5				111
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	N	2				113
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-	102	1		11
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	538	3	8	9	N	7				18
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	550	3	8	9	N	7				25
TOTAL GAS PROD:		6,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135					
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-				23
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-				23
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	N	4				27
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				27
05	899 N	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-				27
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-				27
07	868 N	836	-0-	-32	-0-	819	3	17	9	N	15				42
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2				44
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	864	3	7	9	N	6				50
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3				53
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	873	3	2	9	N	2				55
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	851	3	8	9	N	7				62
TOTAL GAS PROD:		10,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

-----

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	518	3	67 9	N	61			77
02		551 N	495	-0-	-56	-0-	461	3	34 9	N	31			108
03		589 N	578	-0-	-11	-0-	533	3	45 9	N	41	108 1		41
04		570 N	430	-0-	-140	-0-	389	3	41 9	N	37			78
05		527 N	350	-0-	-177	-0-	303	3	47 9	N	43			121
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	485	3	51 9	N	46			167
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	523	3	51 9	N	46	172 1		41
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	449	3	45 9	N	41			82
09		540 N	377	-0-	-163	-0-	337	3	40 9	N	36			118
10		589 N	458	-0-	-131	-0-	410	3	48 9	N	44			162
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	389	3	33 9	N	30	169 1		23
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	418	3	36 9	N	33			56

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

-----

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
07		899 N	781	-0-	-118	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
09		870 N	848	-0-	-22	-0-	848	3		N	-0-			-0-
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
*12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3		N	-0-			-0-	
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-	
03		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
07		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-	
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-	
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,109											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

01		806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3		N	-0-			-0-	
02		667 N	599	-0-	-68	-0-	599	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	572	-0-	-58	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
08		620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-			-0-	
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3		N	-0-			-0-	
12		558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,807											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

01		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
02		174 N	47	-0-	-127	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
04		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			908											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5		28
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	N	6		34
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	541	3	1	9	N	1		35
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	501	3	2	9	N	2		37
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	501	3	1	9	N	1		38
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-		38
07	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-		38
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13		51
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2		53
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2		55
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-		55
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		6,240		TOTAL CONDENSATE PROD:						32			

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-		-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-		-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-		-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-		-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-		-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-		-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-		-0-
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-		-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-		-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,637		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-		-0-
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-		-0-
05	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-		-0-
06	660 N	418	-0-	-242	-0-	418	3			N	-0-		-0-
07	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	3			N	-0-		-0-
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-		-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,586		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

-----

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	870	-0-	-215	-0-	870 3		N	-0-			-0-
02		986 N	869	-0-	-117	-0-	869 3		N	-0-			-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
06		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3		N	-0-			-0-
07		930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 3		N	-0-			-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
10		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3		N	-0-			-0-
11		900 N	840	-0-	-60	-0-	840 3		N	-0-			-0-
12		961 N	836	-0-	-125	-0-	836 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
*12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

01		682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02		638 N	593	-0-	-45	-0-	593 3		N	-0-			-0-
03		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		N	-0-			-0-
04		630 N	565	-0-	-65	-0-	565 3		N	-0-			-0-
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-			-0-
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3		N	-0-			-0-
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3		N	-0-			-0-
10		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-			-0-
02		406 N	398	-0-	-8	-0-	398 3		N	-0-			-0-
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3		N	-0-			-0-
05		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06		330 N	82	-0-	-248	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07		341 N	91	-0-	-250	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

01		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
02		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-			-0-
03		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
04		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
05		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-			-0-
06		2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
07		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-			-0-
09		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		N	-0-			-0-
10		2883 N	2679	-0-	-204	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
12		2883 N	2833	-0-	-50	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06		630 N	413	-0-	-217	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07		651 N	347	-0-	-304	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3		N	-0-			-0-
12		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

01		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-			-0-
02		870 N	720	-0-	-150	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03		961 N	902	-0-	-59	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04		900 N	810	-0-	-90	-0-	810	3		N	-0-			-0-
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-			-0-
06		870 N	694	-0-	-176	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07		837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3		N	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

01		279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		261 N	220	-0-	-41	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06		300 N	118	-0-	-182	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	624	3			N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
*12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
02	1769 N	1303	-0-	-466	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968	3			N	-0-			-0-
09	1140 N	297	-0-	-843	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	548	-0-	-692	-0-	548	3			N	-0-			-0-
11	930 N	431	-0-	-499	-0-	431	3			N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1004	3	36	9	N	33					110
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	941	3	11	9	N	10					120
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	993	3	15	9	N	14					134
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	942	3	20	9	N	18					152
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	930	3	15	9	N	14					166
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	909	3	20	9	N	18					184
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	3	1	9	N	1					185
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3	94	1			94
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	3	8	9	N	7					101
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	981	3	11	9	N	10					111
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952	3	12	9	N	11					122
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	3	22	9	N	20					142
TOTAL GAS PROD:		11,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		159										

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	991	3	47	9	N	43					193
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	901	3	36	9	N	33	174	1			52
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	993	3	6	9	N	5					57
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	930	3	63	9	N	57					114
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	979	3	46	9	N	42					156
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	947	3	32	9	N	29					185
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	999	3	32	9	N	29	167	1			47
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	926	3	39	9	N	35					82
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	941	3	31	9	N	28					110
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	3	35	9	N	32					142
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	908	3	34	9	N	31					173
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	951	3	29	9	N	26					199
TOTAL GAS PROD:		11,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		390										

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-			-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
11	630 N	497	-0-	-133	-0-	497	3			N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 #	2570	-0-	-809	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
02	2726 #	2521	-0-	-205	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
03	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
04	4140	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3		N	-0-			-0-
05	3868	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3		N	-0-			-0-
06	4141	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3		N	-0-			-0-
07	4561	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3		N	-0-			-0-
08	3871	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		N	-0-			-0-
09	3710	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3		N	-0-			-0-
10	3793	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
11	3489	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
*12	3742	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,578				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4815	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-			-0-
02	4703	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3		N	-0-			-0-
03	5009	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3		N	-0-			-0-
04	4632	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
05	4533	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-			-0-
06	4336	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3		N	-0-			-0-
07	4336	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3		N	-0-			-0-
08	4144	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3		N	-0-			-0-
09	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		N	-0-			-0-
10	4208	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
11	3292	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
*12	4161	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,157				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3680	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
02	3401	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
03	3592	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-			-0-
04	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
05	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
06	3208	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
07	3138	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
08	3131	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
09	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
10	3274	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3		N	-0-			-0-
11	3103	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
*12	3172	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,438				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-			-0-
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			-0-
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-			-0-
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-			-0-
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2416	3	41	9	N	37	172	1	36
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2117	3	35	9	N	32			68
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2208	3	29	9	N	26			94
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2138	3	37	9	N	34			128
05	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2025	3	31	9	N	28			156
06	2160 N	1434	-0-	-726	-0-	1414	3	20	9	N	18			174
07	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2097	3	22	9	N	20	164	1	30
08	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1873	3	31	9	N	28			58
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1931	3	23	9	N	21			79
10	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1884	3	22	9	N	20			99
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	3	29	9	N	26			125
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	N	23			148
TOTAL GAS PROD:		24,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		313								

-----

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 SPRAGIN WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
04		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1326	-0-	-317	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1250	-0-	-220	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

J5 RANCH 'C' WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033

01		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02		899 N	814	-0-	-85	-0-	814 3		N	-0-			-0-
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-			-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	477	-0-	-546	-0-	477 3		N	-0-			-0-
08		961 N	446	-0-	-515	-0-	446 3		N	-0-			-0-
09		900 N	441	-0-	-459	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			-0-
12		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

01		3038 #	2986	-0-	-52	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
02		2784 #	2774	-0-	-10	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
03		3007 #	2957	-0-	-50	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
04		2910 #	2749	-0-	-161	-0-	2749 3		N	-0-			-0-
05		3007 #	2753	-0-	-254	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
06		2880 #	2585	-0-	-295	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
07		2976 #	2579	-0-	-397	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
08		2945 #	2514	-0-	-431	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
09		2760 #	2499	-0-	-261	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
10		2759 #	2609	-0-	-150	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
11		2580 #	2496	-0-	-84	-0-	2496 3		N	-0-			-0-
12		2573 #	2500	-0-	-73	-0-	2500 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02		290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02		406 N	299	-0-	-107	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06		510 N	402	-0-	-108	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08		465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200													
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	160 3	36 9	N	33	40 1	22				
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	150 3	22 9	N	20		42				
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175 3	22 9	N	20	50 1	12				
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 3	11 9	N	10		22				
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	165 3	28 9	N	25	37 1	10				
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	155 3	17 9	N	15		25				
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	120 3	11 9	N	10		35				
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	130 3	11 9	N	10		45				
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	125 3	6 9	N	5		50				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130 3	6 9	N	5	25 1	30				
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	120 3	11 9	N	10		40				
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110 3	22 9	N	20	50 1	10				
TOTAL GAS PROD:		1,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		183									

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150					
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	180 3	53 9	N	48	58 1	37				
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10		47				
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	170 3	20 9	N	18	50 1	15				
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	160 3	17 9	N	15		30				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175 3	22 9	N	20	37 1	13				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	185 3	24 9	N	22		35				
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	190 3	17 9	N	15		50				
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 3	13 9	N	12		62				
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	195 3	3 9	N	3		65				
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	190 3	11 9	N	10	50 1	25				
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746 3	17 9	N	15		40				
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	150 3	22 9	N	20	50 1	10				
TOTAL GAS PROD:		3,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		208									

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706		RRCID -> 282984		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4110 - 4122					
JESSE		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69				
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 1	-0-				
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
NO RPT		PLUGGED AND ABANDONED		09/21/2020 - WELL PLUGGED 9/21/2020				NO RPT							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344			
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"		090870		WELL #:	2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			126
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			126
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			126
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			126
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			126
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			126
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			126
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			126
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3		N	-0-			126
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-			126
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3		N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		1,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLARK UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		206732		COMPL. DATE		07/06/2004		TOTAL DEPTH		6111		PERF.		3376 - 3406	
01		837 N	817	-0-	-20	-0-		802	3	15	9	N	14								81
02		783 N	776	-0-	-7	-0-		754	3	22	9	N	20								101
03		837 N	816	-0-	-21	-0-		802	3	14	9	N	13	85	1						29
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-		797	3	22	9	N	20								49
05		837 N	816	-0-	-21	-0-		810	3	6	9	N	5								54
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-		777	3	9	9	N	8								62
07		837 N	812	-0-	-25	-0-		803	3	9	9	N	8								70
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-		827	3	12	9	N	11								81
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1312	3	3	9	N	3								84
10		899 N	829	-0-	-70	-0-		826	3	3	9	N	3								87
11		810 N	777	-0-	-33	-0-		773	3	4	9	N	4								91
12		899 N	795	-0-	-104	-0-		786	3	9	9	N	8								99
TOTAL GAS PROD:		10,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		117															

MOOREFIELD		WELL #:		1		RRCID ->		209201		COMPL. DATE		03/20/2005		TOTAL DEPTH		6090		PERF.		3540 - 3580	
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-		625	3	11	9	N	10								185
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-		666	3	50	9	N	45								230
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	3			N	-0-								230
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3			N	-0-								230
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766	3			N	-0-								230
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	3			N	-0-								230
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	3			N	-0-								230
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	3			N	-0-								230
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	3			N	-0-								230
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	3			N	-0-								230
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-								230
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			N	-0-								230
TOTAL GAS PROD:		8,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		55															

CADDO (3440)		//CONT.//		14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	1764	-0-	1764	1764	1764 2		Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	3621	1857 2		Y	-0-			1
04		1900 N	1874	-0-	-26	3595	1841 2		Y	30	28 1		3
05		3100 N	1760	-0-	-1340	2255	1736 2		Y	22			25
06		2324 N	69	-0-	-2255	-0-	67 2		Y	2			27
07		1922 N	556	-0-	-1366	-0-	555 2		Y	1			28
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			28
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	6			34
10		558 N	437	-0-	-121	-0-	423 2		Y	13			47
11		2040 N	317	-0-	-1723	-0-	309 2		Y	7			54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		13,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

CADDO NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677									
WARD, J. M., ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	018344	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, J. M. ESTATE				14 C	RRCID ->	080903	COMPL. DATE	12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	3848 - 3856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			30
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			30
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			30
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			30
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			30
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			30
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-			30
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			30
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			30
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			30
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2		N	-0-			30
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
08		775 N	353	-0-	-422	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09		750 N	333	-0-	-417	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
*12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
*12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,094										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,471										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3		N	-0-			-0-	
07		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,952											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

01		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
02		435 N	300	-0-	-135	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
03		465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	314	-0-	-106	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,661											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
07		372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,115											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02		319 N	305	-0-	-14	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02		464 N	212	-0-	-252	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03		496 N	158	-0-	-338	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04		480 N	157	-0-	-323	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
04		1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

01		713 N	158	-0-	-555	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02		551 N	192	-0-	-359	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1279	-0-	-26	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
03		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	871	-0-	-369	-0-	871 3		N	-0-			-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

01		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
03		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	966	-0-	-144	-0-	966 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



CADDO, NORTH (DUFFER)										//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.										//CONT.// 213703							
J5 RANCH "B"										WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		248 N	139	-0-	-109	-0-		117	3	22	9	N	20			85	
02		174 N	139	-0-	-35	-0-		120	3	19	9	N	17			102	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-		147	3	22	9	N	20			122	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		169	3	21	9	N	19			141	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-		190	3	17	9	N	15			156	
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-		166	3	22	9	N	20			176	
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-		174	3	15	9	N	14			190	
08		217 N	195	-0-	-22	-0-		174	3	21	9	N	19			209	
09		180 N	141	-0-	-39	-0-		132	3	9	9	N	8	172	1	45	
10		186 N	156	-0-	-30	-0-		139	3	17	9	N	15			60	
11		180 N	58	-0-	-122	-0-		44	3	14	9	N	13			73	
12		155 N	38	-0-	-117	-0-		23	3	15	9	N	14			87	
TOTAL GAS PROD:			1,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			194								

COPELAND-MITCHELL 'N'										WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121	
01		496 N	471	-0-	-25	-0-		471	3			N	-0-			-0-	
02		464 N	415	-0-	-49	-0-		415	3			N	-0-			-0-	
03		496 N	458	-0-	-38	-0-		458	3			N	-0-			-0-	
04		450 N	440	-0-	-10	-0-		440	3			N	-0-			-0-	
05		434 N	419	-0-	-15	-0-		419	3			N	-0-			-0-	
06		450 N	395	-0-	-55	-0-		395	3			N	-0-			-0-	
07		465 N	423	-0-	-42	-0-		423	3			N	-0-			-0-	
08		434 N	331	-0-	-103	-0-		331	3			N	-0-			-0-	
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			N	-0-			-0-	
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			N	-0-			-0-	
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	3			N	-0-			-0-	
12		527 N	517	-0-	-10	-0-		517	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COPELAND, S. G. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140	
01		558 N	522	-0-	-36	-0-		508	3	14	9	N	13			113	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-		526	3	12	9	N	11			124	
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-		564	3	13	9	N	12	76	1	60	
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-		536	3	14	9	N	13			73	
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-		588	3	8	9	N	7			80	
06		570 N	542	-0-	-28	-0-		529	3	13	9	N	12			92	
07		558 N	557	-0-	-1	-0-		543	3	14	9	N	13			105	
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-		579	3	18	9	N	16			121	
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-		562	3	12	9	N	11			132	
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-		555	3	11	9	N	10			142	
11		570 N	551	-0-	-19	-0-		538	3	13	9	N	12			154	
12		589 N	574	-0-	-15	-0-		560	3	14	9	N	13			167	
TOTAL GAS PROD:			6,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			143								

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	29 1	61 3	Y	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	28 1	77 3	Y	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	35 1	78 3	Y	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	35 1	70 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	17 1	45 3	Y	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	28 1	70 3	Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	35 1	69 3	Y	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	25 1	69 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	24 1	66 3	Y	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	31 1	78 3	Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	69 3	Y	-0-			-0-
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	84 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	185 1	386 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	550	-0-	-30	-0-	149 1	401 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	182 1	407 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	162 1	326 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	332	-0-	-257	-0-	93 1	239 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	152 1	379 3	Y	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	201 1	391 3	Y	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	218 1	391 3	Y	-0-			-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	177 1	491 3	Y	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	195 1	493 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	162 1	378 3	Y	-0-			-0-
12		682 N	584	-0-	-98	-0-	179 1	405 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	209 1	435 3	N	-0-			1
02		493 N	287	-0-	-206	-0-	78 1	209 3	N	-0-			1
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	185 1	414 3	N	1	1 8		1
							1 9						
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	159 1	322 3	N	-0-			1
05		310 N	53	-0-	-257	-0-	15 1	38 3	N	-0-			1
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	159 1	395 3	N	-0-			1
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	164 1	317 3	N	-0-			1
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	N	-0-			1
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	113 1	314 3	N	-0-			1
10		496 N	440	-0-	-56	-0-	125 1	315 3	N	-0-			1
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	120 1	281 3	N	-0-			1
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	164 1	369 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.		003646											
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	89	1	186	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	214	-0-	-134	-0-	58	1	156	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	68	1	152	3	Y	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	135	1	272	3	Y	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	139	1	347	3	Y	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	163	1	316	3	Y	-0-	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	383	1	316	3	Y	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	129	1	360	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	169	-0-	-265	-0-	48	1	121	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	135	-0-	-285	-0-	40	1	95	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	238	-0-	-196	-0-	73	1	165	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	112	1	234	3	Y	-0-	26
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	86	1	230	3	Y	-0-	26
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	114	1	254	3	Y	1 8	26
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	101	1	204	3	Y	-0-	26
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	47	1	121	3	Y	-0-	26
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	98	1	244	3	Y	-0-	26
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	116	1	225	3	Y	-0-	26
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	86	1	225	3	Y	-0-	26
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	68	1	190	3	Y	-0-	26
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	74	1	186	3	Y	-0-	26
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	Y	-0-	26
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	111	1	250	3	Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		3,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,802			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	240	1	500	3	Y	-0-	3
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	188	1	505	3	Y	-0-	3
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	230	1	512	3	Y	-0-	3
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	216	1	435	3	Y	-0-	3
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	109	1	279	3	Y	-0-	3
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	212	1	527	3	Y	-0-	3
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	287	1	555	3	Y	-0-	3
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	266	1	555	3	Y	-0-	3
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	199	1	553	3	Y	-0-	3
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	226	1	573	3	Y	-0-	3
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	221	1	517	3	Y	-0-	3
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	227	1	513	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		8,645			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	241 1	503 3	Y	-0-			-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	194 1	520 3	Y	-0-			-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	390 1	871 3	Y	-0-			-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	319 1	644 3	Y	-0-			-0-
05		775 N	444	-0-	-331	-0-	125 1	319 3	Y	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	258 1	642 3	Y	-0-			-0-
07		930 N	902	-0-	-28	-0-	307 1	595 3	Y	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	316 1	595 3	Y	-0-			-0-
09		900 N	858	-0-	-42	-0-	227 1	631 3	Y	-0-			-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	367 1	929 3	Y	-0-			-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	341 1	797 3	Y	-0-			-0-
*12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	321 1	797 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,249		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891	
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	44 1	92 3	Y	1			37
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	31 1	84 3	Y	-0-			37
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 1	73 3	Y	-0-			37
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	35 1	71 3	Y	-0-			37
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	19 1	50 3	Y	-0-			37
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	23 1	58 3	Y	-0-			37
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	44 1	86 3	Y	-0-			37
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	43 1	86 3	Y	-0-			37
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	23 1	64 3	Y	-0-			37
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	28 1	72 3	Y	-0-			37
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	26 1	60 3	Y	-0-			37
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	16 1	35 3	Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:				1,197		TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797	
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	112 1	234 3	Y	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	98 1	264 3	Y	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	171 1	381 3	Y	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	160 1	323 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	270	-0-	-102	-0-	76 1	194 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	149 1	370 3	Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	187 1	362 3	Y	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	177 1	362 3	Y	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	136 1	376 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	146 1	368 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	445	-0-	-65	-0-	133 1	312 3	Y	-0-			-0-
12		527 N	363	-0-	-164	-0-	112 1	251 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,454		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02	493 N	470	-0-	-23	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376				
01	14B2 EXT	123	-0-	123	226	123	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	95	-0-	95	321	95	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	246	-0-	246	567	246	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	567			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



CAL-TEX (CADDO)		//CONT.//		14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800									
ANDERSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3644 - 3678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3626	3626	-0-	-0-	-0-	3613 2	13 9	N	12			168	
02	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3673 2	4 9	N	4			172	
03	3894	3894	-0-	-0-	-0-	3873 2	21 9	N	19			191	
04	3667	3667	-0-	-0-	-0-	3652 2	15 9	N	14			205	
05	3353	3353	-0-	-0-	-0-	3347 2	6 9	N	5			210	
06	3265	3265	-0-	-0-	-0-	3246 2	19 9	N	17			227	
07	3303	3303	-0-	-0-	-0-	3271 2	32 9	N	29	169 1		87	
08	3608	3608	-0-	-0-	-0-	3602 2	6 9	N	5			92	
09	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3376 2	6 9	N	5			97	
10	3411	3411	-0-	-0-	-0-	3407 2	4 9	N	4			101	
11	3174	3174	-0-	-0-	-0-	3171 2	3 9	N	3			104	
*12	3386	3386	-0-	-0-	-0-	3383 2	3 9	N	3			107	
TOTAL GAS PROD:		41,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

CALK (GARDNER)				14739 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GOLDEN HORSE GROUP CORP.				312762									
CALK, JAMES N.				WELL #:	1	RRCID ->	094073	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3118 - 3124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLAHAN, NE (CONGL)				14816 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
DYER "2988"				WELL #:	3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3896 - 3908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN, NE (CONGL)		//CONT.// 14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.// 881442										
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958		PERF. 3890 - 3896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 #	3176	-0-	-730	-0-	3163 3	13 9	N	12			161
02	2987 #	1973	-0-	-1014	-0-	1969 3	4 9	N	4			165
03	3317 #	2527	-0-	-790	-0-	2510 3	17 9	N	15			180
04	8400	6225	-0-	-2175	-0-	6193 3	32 9	N	29			209
05	3317 #	304	-0-	-3013	-0-	300 3	4 9	N	4			213
06	5958	5004	-0-	-954	-0-	5000 3	4 9	N	4	169 1		48
07	4185	1263	-0-	-2922	-0-	1263 3		N	-0-			48
08	4185	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			48
09	4050	222	-0-	-3828	-0-	200 3	22 9	N	20			68
10	4185	286	-0-	-3899	-0-	283 3	3 9	N	3			71
11	4050	2159	-0-	-1891	-0-	2152 3	7 9	N	6			77
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		23,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3688 - 3700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HASKIT, KENDALL		365175		ASSOCIATED		283448		CNTY: KENDALL				
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
FANOUS				WELL #: 3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3846	-	3851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
ANDERSON PRODUCTION				022922								
MALU				WELL #: 1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3235	-	3274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012			CNTY: CALLAHAN					
BOLAND				WELL #: 1	RRCID -> 217020	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4024	PERF. 2118	-	2119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
BECT OPERATING, LLC 061554  
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILMAC OIL CO., INC. 070875  
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				3
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				3
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				3
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				3
06	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-				3
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-				3
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-				3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	4		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2		N	-0-			-0-
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2		N	-0-			-0-
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2		N	-0-			-0-
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		2747	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2		N	-0-			-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051	2		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-			-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2		N	-0-			-0-
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2		N	-0-			-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
GLOBAL XRC CORP 310348														
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEROD, BILL 379925														
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
01	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	1238	2	31	9	N	28	160	1	25
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	2	47	9	N	43			68
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1332	2	50	9	N	45			113
04	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1069	2	34	9	N	31			144
05	2015	N	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	-0-			144
06	1350	N	820	-0-	-530	-0-	781	2	39	9	N	35	160	1	19
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29			48
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	N	28			76
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	761	2	28	9	N	25			101
10	1271	N	826	-0-	-445	-0-	802	2	24	9	N	22			123
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	880	2	35	9	N	32			155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:			11,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			318						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502  
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2020												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2020 - P/A 09/02/20												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

QUEST EMG, INC. 684615  
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			59
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			59
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			59
04		900 N	755	-0-	-145	-0-	755	2		N	-0-			59
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			59
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			59
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			59
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			59
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			59
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			59
*11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			59
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			12,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255														
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
TRISTAR OIL & GAS 871133  
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

US. FUELS, INC. 879264  
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647  
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
			PLUGGED AND ABANDONED				09/00/1989											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 CHAPMAN OIL CO. 145860  
 BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2020 - P/A 06/05/20											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860							
TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	- 2646		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)				15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN				
BOYLE, GARVICE A.				085180							
BOYLE & MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH 1975	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232											
SCARLETT C		WELL #: 10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		824340											
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-			120
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			120
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-			120
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3	Y	-0-			120
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3	Y	-0-			120
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3	Y	-0-			120
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-			120
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-			120
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-			120
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-			120
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3	Y	-0-			120
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3	Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		1,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL		15166 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		824340											
ST. JOHNS		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			27
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			27
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-			27
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3	N	-0-			27
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-			27
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			27
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			27
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			27
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			27
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			27
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARBON, EAST (MISS.)			15576 390		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834									
STACY			WELL #:	1	RRCID ->	290275	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARMEN'S (CADDO)			15729 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
LAREATA			WELL #:	2	RRCID ->	255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3264 - 3267
O												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			40
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			40
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			40
06	210 N	21	-0-	-189	-0-	21	2	N	-0-			40
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			40
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			40
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			40
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			40
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			778	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARPENTER (MARBLE FALLS)			15857 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC			862857									
MITCHELL, J.L.			WELL #:	2	RRCID ->	111436	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3424
O												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15882 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			43
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			43
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			43
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			43
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2		N	-0-			43
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2		N	-0-			43
07	589 N	6	-0-	-583	-0-	6	2		N	-0-			43
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			43
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			43
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			43
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			43
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,702											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			37
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			37
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-			37
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2		N	-0-			37
05	744 N	4	-0-	-740	-0-	4	2		N	-0-			37
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2		N	-0-			37
07	589 N	11	-0-	-578	-0-	11	2		N	-0-			37
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			37
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			37
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			37
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			37
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		2,502											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				10
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				10
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-				10
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				10
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				10
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				10
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				10
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				10
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				10
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				10
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		6,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	339	-0-	339	2165	339	3		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	260	-0-	260	2425	260	3		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	676	-0-	676	3101	676	3		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3101				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3101				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHOADES		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		033523												
		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	185	-0-	185	558	185	3		N	-0-			20
02	14B2 EXT	142	-0-	142	700	142	3		N	-0-			20
03	14B2 EXT	368	-0-	368	1068	368	3		N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1068				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1068				N	NO RPT			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			25
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3		N	-0-			25
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER							
OXXN				630579											
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4444 - 4542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTON EXPLORATION, INC.				643730											
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311			TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617	
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		719						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.				028802			TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134	
WEST, L. S.		WELL #:		1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GRIFFIS, T.		WELL #:		3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		194
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		194
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			31	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11 N	3	-0-	-8	3	2	N	-0-		-0-
02		10 N	3	-0-	-7	3	2	N	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	3	2	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 - 3002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLIVE, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2			N	-0-			-0-
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	100 2			N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			-0-
06		90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2			N	-0-			-0-
07		186 N	34	-0-	-152	-0-	34 2			N	-0-			-0-
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2			N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
PICKETT, G.W.				WELL #:	5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACK BANDANA LLC				072506										
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #:	1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3840 - 3845	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
03		899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
06		870 N	785	-0-	-85	-0-	785	3		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08		899 N	11	-0-	-888	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		780 N	9	-0-	-771	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.				667700										
PRITCHARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			50
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			50
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6 9	N	5			55
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6 9	N	5			60
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6 9	N	5			65
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6 9	N	5			70
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7 9	N	6			76
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6 9	N	5			81
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11 9	N	10			91
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6 9	N	5			96
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2		N	-0-			96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			2,868				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700  
 PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			9
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			9
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			9
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			9
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			9
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			9
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			9
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			9
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			9
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			9
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			1,008			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			839			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730

01		124	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
02		116	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-			-0-
05		9 R	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



CHASTAIN (LAKE) ANDERSON PRODUCTION BLACK, A. L.		17298 500 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3680 - 3688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #:		1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK, A.L.		WELL #:		3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			18
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			18
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			18
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-			18
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			18
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			18
07		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-			18
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			18
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			18
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			18
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			621	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567
		SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4187 - 4190
		DLQ	G-10	36	-0-	36	603	36 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	23	-0-	23	626	23 3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	32	-0-	32	658	32 3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	32	-0-	32	690	32 3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	41	-0-	41	731	41 3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	43	-0-	43	774	43 3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	44	-0-	44	818	44 3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	69	-0-	69	887	69 3	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	60	-0-	60	947	60 3	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	60	-0-	60	1007	60 3	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	58	-0-	58	1065	58 3	Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	59	-0-	59	1124	59 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			557	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128 - 4144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	36	-0-	36	1968	36	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	1991	23	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	2023	32	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	2055	32	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	2096	41	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	43	-0-	43	2139	43	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	2183	44	3		Y	-0-			-0-
08	2252 N	69	-0-	-2183	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHIEF (GARDNER)		17675 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442											
NEWELL 12-5		WELL #:		1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3921 - 3925		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED		07/19/2019 - P/A		07/19/19									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY			17998 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
			WELL #:	1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				-0-				

MASHBURN			WELL #:		2		RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1842 - 1865		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				-0-				

LINDLEY			WELL #:		2		RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793 - 1817		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-	
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-	
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-	
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-	
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-	
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,847											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	N	-0-		70	
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	N	-0-		70	
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	31	1	477	2	N	-0-		70	
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	29	1	455	2	N	-0-		70	
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	37	1	443	2	N	-0-		70	
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	44	1	423	2	N	-0-		70	
07		496 N	453	-0-	-43	-0-	36	1	417	2	N	-0-		70	
08		465 N	421	-0-	-44	-0-	34	1	387	2	N	-0-		70	
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	2	N	-0-		70	
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	37	1	425	2	N	-0-		70	
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	N	-0-		70	
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	2	N	-0-		70	
TOTAL GAS PROD:			5,679											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CISCO (CONGL. 3600)		18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		511345												
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3585 - 3590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			8
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			8
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			8
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			8
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			8
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			8
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
IMES-DORN		WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3655 - 3661				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PEARSON, LEE ROY III		647749												
DUFFER, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
CISCO, SOUTHWEST (CADD)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC		035619												
JONES, LILA PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3502 - 3514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	8			8
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	6			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			30
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			30
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			30
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			30
12		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:				442				TOTAL CONDENSATE PROD:						30

-----														
STOVALL, HOWARD		824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			74
02		261 N	189	-0-	-72	-0-	189	3		N	-0-			74
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			74
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			74
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			74
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			74
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			74
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			74
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			74
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3		N	-0-			74
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			74
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:				2,489				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----														
CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY		391155												
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			28
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			28
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			28
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			28
05		1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	3		N	-0-			28
06		1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1038	3		N	-0-			28
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			28
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			28
09		1050 N	470	-0-	-580	-0-	470	3		N	-0-			28
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			28
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			28
*12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:				18,096				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			94
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	2			96
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	8 N		8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			96
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			96
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			96
08	8 N		8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			96
09	3 N		3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			96
10	3 N		3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			96
11	8 N		-0-	-0-	-8				N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634  
 CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CLAY GOBER (CADD0, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 GOOPCO, INC. 315960  
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
THURMAN DRILLING, INC.				858771								
SCHRICK		WELL #:		1W	RRCID -> 218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4260	-	4470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER					
IKARD, ALAN				422893								
SMITH		WELL #:		3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4882	-	4955
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574			CNTY: FISHER					
WILBURN, J.A. "A"												
		WELL #:		1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4016	-	4204	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER  
 OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390  
 BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

-----

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----																	
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED	49B			CNTY: FISHER								
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		//CONT.//		833297													
WILBURN, J.A. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130272	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5018 - 5028					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	130273	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4938 - 4946					
-----																	
01		T. A.	124	-0-	124	547	124	3			Y	-0-					4
02		746 R	199	-0-	-547	-0-	199	3			Y	-0-					4
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
04		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					4
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WILBURN, J.A.		WELL #:		1	RRCID ->	130274	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5044 - 5068					
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B													CNTY: FISHER		
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985													TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5061 - 5096
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2			57
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			57
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			57
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			57
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			57
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			57
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			57
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*09	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			57
*10	DLQ	G-10	13	-0-	13	21	13	3			Y	-0-			57
*11	DLQ	G-10	30	-0-	30	51	30	3			Y	-0-			57
*12		91 R	40	-0-	-51	-0-	40	3			Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			152		TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985													TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073 - 5082
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985													TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5080 - 5113
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5			65
02		174 #	135	-0-	-39	-0-	135	3			Y	-0-			65
03		217 #	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-			65
04		210 #	22	-0-	-188	-0-	22	3			Y	-0-			65
05		217 #	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-			65
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			65
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			65
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*09	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			65
*10	DLQ	G-10	77	-0-	77	121	77	3			Y	-0-			65
*11	DLQ	G-10	151	-0-	151	272	151	3			Y	-0-			65
*12		472 R	200	-0-	-272	-0-	200	3			Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			782		TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER  
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297  
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3		Y	-0-			36
02	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 3		Y	-0-			36
03	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3		Y	-0-			36
04	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3		Y	-0-			36
05	6 #	1	-0-	-5	-0-		1 3		Y	-0-			36
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			36
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			36
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
*09	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2 3		Y	-0-			36
*10	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3 3		Y	-0-			36
*11	DLQ G-10	3	-0-	3	8		3 3		Y	-0-			36
*12	13 R	5	-0-	-8	-0-		5 3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		27											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

01	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3		Y	-0-			9
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			9
03	6 #	2	-0-	-4	-0-		2 3		Y	-0-			9
04	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3		Y	-0-			9
05	6 #	1	-0-	-5	-0-		1 3		Y	-0-			9
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*09	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-			9
*10	DLQ G-10	3	-0-	3	4		3 3		Y	-0-			9
*11	DLQ G-10	3	-0-	3	7		3 3		Y	-0-			9
*12	12 R	5	-0-	-7	-0-		5 3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		25											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

01	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3		Y	-0-			9
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			9
03	5 #	3	-0-	-2	-0-		3 3		Y	-0-			9
04	5 #	1	-0-	-4	-0-		1 3		Y	-0-			9
05	5 #	1	-0-	-4	-0-		1 3		Y	-0-			9
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*09	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-			9
*10	DLQ G-10	3	-0-	3	4		3 3		Y	-0-			9
*11	DLQ G-10	3	-0-	3	7		3 3		Y	-0-			9
*12	12 R	5	-0-	-7	-0-		5 3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		24											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CLIFF HANGER (MISS) WADE OPERATING WARD UNIT		18961 250 889327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15					129
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	333	2	3	9	N	3					132
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	N	8					140
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	331	2	8	9	N	7					147
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	333	2	8	9	N	7					154
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	321	2	4	9	N	4					158
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	N	6					164
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4	9	N	4					168
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	289	2	8	9	N	7					175
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	N	4					179
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	276	2	3	9	N	3					182
12	310 N	137	-0-	-173	-0-	133	2	4	9	N	4					186
TOTAL GAS PROD:		3,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) ROLLO RESOURCES, LLC TAYLOR		19087 500 726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					10
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					10
03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					10
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		1,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COALSON (CONGLOMERATE 4750) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		19134 400 033523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON, MAC A. 161490  
 COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DAHAB ENERGY INC.		197200													
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555		PERF. 3428 - 3432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-				-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-				-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-				-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-				-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-				-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-				-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-				-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-				-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 3651		PERF. 3284 - 3294					
BURGETT		WELL #: 1													
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3756 - 3764					
LONG, C.B. "A"		WELL #: 1													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.		697112		RRCID -> 162279		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3132 - 3138					
BUTTICK		WELL #: 1													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/24/2020 - P/A 01/24/20									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595						
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	-	2356					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JERICHO ENERGY, INC				432097			CNTY: PARKER								
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	-	2650					
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	13 1	285 2	N	-0-						-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	13 1	273 2	N	-0-						-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 2	N	-0-						-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	12 1	246 2	N	-0-						-0-
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	16 1	238 2	N	-0-						-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	19 1	224 2	N	-0-						-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	17 1	241 2	N	-0-						-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 2	N	-0-						-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	N	-0-						-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	244 2	N	-0-						-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	252 2	N	-0-						-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	231 2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSAIC OIL LLC				589978			CNTY: PARKER								
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	-	2830					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474	-	2565						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				217			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552	-	2637						
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				133			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630	-	2648				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2020

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	27 N	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020 - P/A 07/28/20

-----  
 COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - WELL PLUGGED 7/10/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704  
 -----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - WELL PLUGGED 8/25/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700  
 -----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2020 - WELL PLUGGED 8/21/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555  
 -----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - P/A 07/10/20

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636  
 -----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613  
 -----

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658  
 -----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2020 - P/A 07/30/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----  
 COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701  
 -----

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735  
 -----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/03/2020 - WELL PLUGGED 8/3/2020

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802  
 -----

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*08	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/07/2020 - WELL PLUGGED 8/7/2020

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689  
 -----

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/26/2020 - WELL PLUGGED 8/26/2020

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	434 N	169	-0-	-265	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/06/2020 - WELL PLUGGED 08/6/2020

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
05	341 N	208	-0-	-133	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/05/2020 - WELL PLUGGED 8/5/2020

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/12/2020 - WELL PLUGGED 8/12/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/11/2020 - WELL PLUGGED 8/11/2020

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	1	-0-	1	-0-		1	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2020 - WELL PLUGGED 8/13/2020

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2020 - WELL PLUGGED 10/16/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
C O G COMPANY		//CONT.//		120723						
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	-	2262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287 2		N	-0-	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-	-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-	-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427					CNTY: BROWN			
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	-	2262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3		N	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	-	2280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-		19480 500 448748	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
		WELL #: 2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	-	3176				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.		19511 001 070709	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
		WELL #: 2	RRCID -> 274409	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1415	-	2860				
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9	N	1			70
02	696 #	397	-0-	-299	-0-	396 2	1 9	N	1			71
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			71
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			71
05	775 #	406	-0-	-369	-0-	406 2		N	-0-			71
06	750 #	704	-0-	-46	-0-	704 2		N	-0-			71
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			71
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			71
09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674 2	2 9	N	2			73
10	713 #	655	-0-	-58	-0-	654 2	1 9	N	1			74
11	690 #	684	-0-	-6	-0-	683 2	1 9	N	1			75
*12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9	N	1			76
TOTAL GAS PROD:			6,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

BULLARD, ROBERT L. BULLARD		106505				CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-		-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
07		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 4	N	-0-		-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-		-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CXL ENERGY LLC				195770			CNTY: COLEMAN				
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	8 1	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880			CNTY: COLEMAN				
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	-	2301	
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		23
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		23
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		23
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		23
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		23
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		23
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		23
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		23
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		23
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		23
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		23
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	- 2322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		21
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		21
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		21
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		21
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		21
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		21
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		21
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		21
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		21
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		21
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		21
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	- 2324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		22
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50 4	N	-0-		22
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		22
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		22
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		22
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		22
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		22
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		22
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		22
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		22
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		22
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A			
BISHOP-HILL				WELL #: 2							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	- 3207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OTEX LLC				628115	ASSOCIATED		CNTY: COLEMAN							
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	136 2	22 9	N		20				72
02	145 #	126	-0-	-19	-0-	113 2	13 9	N		12				84
03	124 #	28	-0-	-96	-0-	16 2	12 9	N		11				95
04	120 #	28	-0-	-92	-0-	14 2	14 9	N		13				108
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	64 2	22 9	N		20				128
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	60 2	28 9	N		25				153
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	45 2	2 9	N		2	137 1			18
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		N		-0-				18
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20 2		N		-0-				18
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N		-0-				18
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 2		N		-0-				18
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		713				TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	- 2418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N		-0-				65
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21 2		N		-0-				65
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N		-0-				65
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N		-0-				65
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N		-0-	50 7			15
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-				15
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N		-0-				15
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N		-0-				15
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N		-0-				15
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N		-0-				15
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N		-0-				15
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803																
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----																
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----																
RINGO RIG LLC 712386																
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386												
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUTHSON ENERGY, INC.		738144														
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098														
MCCLURE, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306				
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-				
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-				
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-				
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-				
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-				
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-		-0-				
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-		-0-				
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		-0-				
09	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-		-0-				
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-				
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-				
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	14 #	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		87			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08	124 #	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	120 #	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,136			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		89			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
HORN, CLIFF				WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	3110 - 3120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
GULLEY, MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3283 - 3293	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		24	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT		24	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
CLACK, R.		WELL #:	1	RRCID ->	076847	COMPL. DATE	02/11/1978	TOTAL DEPTH	3915	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2020 - P/A 04/26/20											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
RAY		1		265313		06/10/2012		2220		2083 - 2087	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MOSELEY, C. M., -E-		3		020990		05/08/1963		1808		N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, F.W.		131769		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		9		08/09/1989		1170		957 - 959			
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
CREEK ENERGY, INC.			188579												
HAYNES, E. S.			WELL #:	2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF. 1396 - 1398				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DELQ PR	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DELRAY OIL, INC.			213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES			WELL #:	2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3009 - 3015				
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					81
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2 9	N	2					83
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					83
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2 9	N	2					85
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2 9	N	2					87
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					87
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	2					89
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					89
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		2,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MCDANIELS, GUY A.															
			WELL #:	7	RRCID ->	121299	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3502 - 3508				
01	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3		N	-0-					-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/24/2020 - P/A 07/24/20											
TOTAL GAS PROD:		69				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED, TOM ET UX															
			WELL #:	3	RRCID ->	186032	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3394 - 3400				
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275														
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		8 N		-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
04		2 N		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			20
02		50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			20
03		62 N		50	-0-	-12	-0-	50 4		Y	-0-			20
04		50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			20
05		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			20
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			20
07		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			20
08		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			20
09		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			20
10		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:				510				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N		70	-0-	-0-	-0-	70 4		Y	-0-			6
02		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
03		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			6
04		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
05		62 N		50	-0-	-12	-0-	50 4		Y	-0-			6
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
07		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			6
08		62 N		60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			6
09		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
10		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:				540				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250	- 2290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 4		Y	-0-			7
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			7
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			7
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			7
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			7
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			7
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			7
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-			7
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			7
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 4		Y	-0-			7
11	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60 4		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			23
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			23
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			23
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			23
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			23
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			23
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			23
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	- 1408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	-	1342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				12
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-				12
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				12
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-				12
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				12
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-				12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				12
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				12
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-				12
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				12
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-				12
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANE POWER, L.L.C.		354209		RRCID -> 093743		COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053	-	1063				
FERGUSON		WELL #:		11										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FERGUSON		WELL #:		12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 965	-	1089				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
HENDERSON, PLEAS HILBURN			377085								
HENDERSON, P. H.		WELL #:	2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 -	775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JOHNSON & MORRIS			433774			CNTY: COLEMAN					
HARRIS JOHN W.		WELL #:	1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	0 -	2342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	292	N	292	-0-	-0-	292	2			-0-	
02	460	N	460	-0-	-0-	460	2			-0-	
03	576	N	576	-0-	-0-	576	2			-0-	
04	440	N	440	-0-	-0-	440	2			-0-	
05	390	N	390	-0-	-0-	390	2			-0-	
06	330	N	219	-0-	-111	219	2			-0-	
07	341	N	217	-0-	-124	217	2			-0-	
08	341	N	233	-0-	-108	233	2			-0-	
09	433	N	433	-0-	-0-	433	2			-0-	
10	217	N	167	-0-	-50	167	2			-0-	
11	240	N	117	-0-	-123	117	2			-0-	
12	341	N	53	-0-	-288	53	2			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,597	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

K-M OIL COMPANY, INC.			448857			CNTY: COLEMAN					
MORRIS -H-		WELL #:	47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2447 -	2474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	29	N	29	-0-	-0-	29	1			-0-	
02	58	N	42	-0-	-16	42	1			-0-	
03	62	N	18	-0-	-44	18	1			-0-	
04	42	N	42	-0-	-0-	42	1			-0-	
05	48	N	48	-0-	-0-	48	1			-0-	
06	46	N	46	-0-	-0-	46	1			-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
08	58	N	58	-0-	-0-	58	1			-0-	
*09	60	N	47	-0-	-13	47	1			-0-	
10	DELQ PR		56	-0-	56	56	1			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			386	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER				455324								
BROWN, SALLIE				WELL #: 3		RRCID -> 075877		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
BROWN, SALLIE				WELL #: 2		RRCID -> 075879		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 3505		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
KING ENERGY RESOURCES				WELL #: 1		RRCID -> 068729		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 3105		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526												
CLARA ODESSA		WELL #:		2	RRCID -> 070641			COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-		23	2		N	-0-				-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-				-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-				-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-				-0-
06		9 N	3	-0-	-6	-0-		3	2		N	-0-				-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-				-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-				-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			262		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
ALEXANDER, N.		WELL #:		1	RRCID -> 103414			COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2686 - 2705				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-				-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-		200	2		N	-0-				-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-		199	2		N	-0-				-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-		207	2		N	-0-				-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-		216	2		N	-0-				-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		N	-0-				-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-		204	2		N	-0-				-0-
08		217 N	117	-0-	-100	-0-		117	2		N	-0-				-0-
09		210 N	52	-0-	-158	-0-		52	2		N	-0-				-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-				-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-				-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 176299			COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2179 - 2182				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
MCCLATCHEY, JOHN P			540185								
MCCLATCHEY, W. P.		WELL #:	1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL, GAS, ETC. LLC			620678							
CLAYTON A		WELL #:	1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTEX LLC			628115							
J. L. BOGGUS		WELL #:	2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22 2		N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
OTEX LLC //CONT.// 628115														
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			156				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289														
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
RICE DRILLING COMPANY 706685														
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//	706685								
RICE, LORENE		WELL #:	4	RRCID -> 125242	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 -	932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RINGO RIG LLC			712386								
CAMPBELL, H.		WELL #:	7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERRING VERNON			1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2178 -	2188	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386						
RICHMOND, W.J.		WELL #:		3	RRCID -> 114547	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2268	- 2284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HICKMAN, IDA R.		WELL #:		3	RRCID -> 132320	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2224	- 2274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		WELL #:		748098	RRCID -> 092996	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 1485	PERF. 1403	- 1407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			39	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
POWELL, GARLAND "A"		WELL #:		2	RRCID -> 114903	COMPL. DATE 07/14/1980	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2262	-	2294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	143 2		N	-0-			45
02		116 N	104	-0-	-12	104 2		N	-0-			45
03		104 N	104	-0-	-0-	102 2	2 9	N	-0-			47
04		120 N	71	-0-	-49	71 2		N	-0-			47
05		129 N	129	-0-	-0-	129 2		N	-0-			47
06		90 N	87	-0-	-3	87 2		N	-0-			47
07		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			47
08		124 N	88	-0-	-36	88 2		N	-0-			47
09		90 N	75	-0-	-15	75 2		N	-0-			47
10		93 N	76	-0-	-17	76 2		N	-0-			47
11		90 N	68	-0-	-22	68 2		N	-0-			47
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SCHMID PROPERTIES, INC.		754100										
OVERALL, M. T. ET AL -A-		WELL #:		28	RRCID -> 018061	COMPL. DATE 10/17/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2481	-	2483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		225 N	225	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	215 1		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	220 1		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	210 1		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	140 1		N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
PAYNE, S. N.		WELL #:		6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	-	3054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	35	-0-	35	68	35 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	103	35 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	34	-0-	34	137	34 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	31	-0-	31	168	31 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	197	29 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	227	30 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	257	30 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			348	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356												
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-		2
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		2
*03		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-		2
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	131	67 3		Y	-0-		2
06	DLQ	G-10	24	-0-	24	155	24 3		Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	24	-0-	24	179	24 3		Y	-0-		2
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	201	22 3		Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	20	-0-	20	221	20 3		Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	242	21 3		Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	263	21 3		Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	263			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834												
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
*03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
*04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
*09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
*10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
*11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----													
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238													
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	141	3	33	9	Y	281	
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	138	3	17	9	Y	296	
*03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	142	3	11	9	Y	150	
04	DLQ	G-10	151	-0-	151		140	3	11	9	Y	160	
05	DLQ	G-10	139	-0-	139		128	3	11	9	Y	170	
06	DLQ	G-10	156	-0-	156		145	3	11	9	Y	180	
07	DLQ	G-10	226	-0-	226		215	3	11	9	Y	190	
08	DLQ	G-10	213	-0-	213		885	202	3	11	9	Y	200
09	DLQ	G-10	48	-0-	48		933	37	3	11	9	Y	210
10	DLQ	G-10	115	-0-	115		1048	104	3	11	9	Y	220
11	DLQ	G-10	123	-0-	123		1171	112	3	11	9	Y	240
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1171			Y	NO RPT	240	
TOTAL GAS PROD:			1,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

-----													
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218													
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	194	
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	197	
*03		145 R	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	200	
04	DLQ	G-10	143	-0-	143		140	3	3	9	Y	203	
05	DLQ	G-10	131	-0-	131		128	3	3	9	Y	206	
06	DLQ	G-10	148	-0-	148		422	145	3	3	9	Y	209
07	DLQ	G-10	218	-0-	218		640	215	3	3	9	Y	212
08	DLQ	G-10	205	-0-	205		845	202	3	3	9	Y	215
09	DLQ	G-10	40	-0-	40		885	37	3	3	9	Y	218
10	DLQ	G-10	107	-0-	107		992	104	3	3	9	Y	221
11	DLQ	G-10	115	-0-	115		1107	112	3	3	9	Y	227
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1107			Y	NO RPT	227	
TOTAL GAS PROD:			1,537				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834														
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	33	3	6	9	N	5		334
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	3	6	9	N	5		339
*03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8		347
*04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	N	8		355
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	N	8		363
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8		371
*07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	3	9	9	N	8		379
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	N	8		387
*09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8		395
*10		25 R	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	N	3		398
*11		27 R	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3		404
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		404
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208														
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1		405
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1		406
*03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1		407
*04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1		408
*05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1		409
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	N	1		410
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1		411
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1		412
*09		18 R	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1		413
*10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	N	1		414
*11		54 R	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1		416
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		416
TOTAL GAS PROD:		672		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
HENNDERSON, W. H.		WELL #:		5	RRCID -> 201388	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3324	-	3353			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	99	3	50	9	Y	45		57
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	83	3	28	9	Y	25		82
*03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	133	3	20	9	Y	18		100
04	DLQ G-10	135	-0-	135	135	115	3	20	9	Y	18		118
05	DLQ G-10	140	-0-	140	275	120	3	20	9	Y	18	25 1	111
06	DLQ G-10	142	-0-	142	417	122	3	20	9	Y	18		129
07	DLQ G-10	121	-0-	121	538	118	3	3	9	Y	3		132
08	DLQ G-10	112	-0-	112	650	109	3	3	9	Y	3		135
09	DLQ G-10	104	-0-	104	754	101	3	3	9	Y	3		138
10	DLQ G-10	108	-0-	108	862	105	3	3	9	Y	3		141
11	DLQ G-10	107	-0-	107	969	104	3	3	9	Y	3		147
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	969					Y	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:		1,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

HENNDERSON, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 201389	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3285	-	3310			
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	99	3	11	9	Y	10		38
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	83	3	11	9	Y	10		48
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	133	3	11	9	Y	10		58
04	DLQ G-10	126	-0-	126	126	115	3	11	9	Y	10		68
05	DLQ G-10	131	-0-	131	257	120	3	11	9	Y	10	30 1	48
06	DLQ G-10	133	-0-	133	390	122	3	11	9	Y	10		58
07	DLQ G-10	120	-0-	120	510	118	3	2	9	Y	2		60
08	DLQ G-10	111	-0-	111	621	109	3	2	9	Y	2		62
09	DLQ G-10	103	-0-	103	724	101	3	2	9	Y	2		64
10	DLQ G-10	107	-0-	107	831	105	3	2	9	Y	2		66
11	DLQ G-10	106	-0-	106	937	104	3	2	9	Y	2		70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	937					Y	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #:	1	RRCID -> 100795	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3616	-	3620	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317									
HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			57
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			57
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	4		N	-0-			57
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			57
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY, E. G.		843907											
TERRY, E. G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 -	824
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY, E. G.		843907											
TERRY, E. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 -	833
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS (CONGL.)		19690 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
COLLINS		WELL #: 1 C		RRCID -> 134165		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3017 - 3024				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07		372 N	1	-0-	-371	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09		330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMANCHE COUNTY REGULAR		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
ABX OIL & GAS, INC.		003646												
MOHON, C. L. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 174273		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2740				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFORD, GRADY S.		012455		RRCID -> 088135		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2820 - 2828				
ALFORD, M C		WELL #: 1												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS, ROLAND				168714			CNTY: COLLINS							
SIMPSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON				1			CNTY: SIMPSON							
SIMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 - 2884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINGUS OIL & GAS				569683									
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1550 - 1560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3298 - 3362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MORRIS, WILLIAM T. 588616  
 EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY WHITE, LARRY		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
			800281										
		WELL #:	1	RRCID ->	121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 2900 - 2910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 #	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04		8 #	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		11 #	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		11 #	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		11 #	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION SHIPPS			800750										
		WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701 - 2726			
01		713 #	478	-0-	-235	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02		667 #	496	-0-	-171	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03		651 #	562	-0-	-89	-0-	562 2		N	-0-			-0-
04		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
05		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
08		558 #	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			-0-
09		600 #	484	-0-	-116	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10		620 #	500	-0-	-120	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11		600 #	274	-0-	-326	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,652										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN, TERRY L. WALLIS, T. U.			883382										
		WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
WILSON COMPANY				928300											
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COMMANDER (CONGLOMERATE)				19927 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER								
GIANT NRG CO., LP				302592											
MCCULLOUGH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	138538	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4630 - 4666		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2020											
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.				500222											
HART 866				WELL #:	4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4430 - 4440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
DH OPERATING, INC.				216737											
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	38	RRCID ->	209074	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	146 - 1459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOK RANCH		//CONT.// 20321 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
DH OPERATING, INC.		//CONT.// 216737												
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067												
COOK RANCH 85WS		WELL #:	90	RRCID ->	277485	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	1530	PERF.	1446 - 1450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK RANCH 85WS		WELL #:		89	RRCID ->	277651	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1450 - 1476		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067													
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
		786408													
		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				146
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	29	3	3	9	N	3				149
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	9	3	3	9	N	3				152
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	10	3	3	9	N	3				155
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1				156
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	N	3				159
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1				160
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3				163
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-				163
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				163
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				163
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				163
TOTAL GAS PROD:		721				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							



OIL AND GAS DIVISION

CORBETT (CONGL, MID STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		//CONT.//	20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
			823774			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4078	- 4082			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-			45
02		319 N	141	-0-	-178	-0-	141	2			N	-0-			45
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			45
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			45
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			45
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			45
07		372 N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-			45
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			45
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			45
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			45
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			2,776				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY			20560 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS									
			786408			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4148	- 4156			
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02		406 N	239	-0-	-167	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06		390 N	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07		403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-			-0-
08		248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,585				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"			20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
			194204			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3945	- 3953			
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,965				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000														
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074								
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAGAN "14"		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3590 - 3640				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645				
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #:		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	3	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	3	N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3	N	-0-				-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	3	N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	3	N	-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	3	N	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	3	N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-			26	3	N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-			30	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
YEATS		WELL #:		1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3874 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3857 - 3868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3805 - 3813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3029 - 3034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
02		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
03		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
04		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
05		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
06		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
07		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
08		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
09		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
10		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
11		1 N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4678 - 4855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER					
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336											
HILL-TERRY-1E		WELL #:	1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5638 - 5654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER					
HILL-JONES 2		WELL #:	1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION		044650											
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4881 - 4886		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WOLF DEN		21587 300 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110
01		90 N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			815	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL, MARTHA		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060
01		36 N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. SNEED		21587 600 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3170 - 3180
01		124 #	120	-0-	-4	120	2	N	-0-			-0-
02		123 R	123	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
04		135 R	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05		128 R	128	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
06		130 R	130	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
07		124 #	90	-0-	-34	90	2	N	-0-			-0-
08		135 R	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
09		133 R	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10		138 R	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
12		124 #	22	-0-	-102	22	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
CRAWFORD, A.D.		WELL #:		1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		45	
02		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-		45	
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		45	
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		45	
05		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		45	
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		45	
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		45	
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		45	
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		45	
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		45	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		45	
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:			497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCOTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		74	
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		74	
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		74	
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		74	
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		74	
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		74	
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		74	
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		74	
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		74	
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		74	
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		74	
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		74	
TOTAL GAS PROD:			516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		89	
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13 2	N	-0-		89	
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		89	
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		89	
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		89	
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		89	
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		89	
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		89	
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		89	
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		89	
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		89	
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		89	
TOTAL GAS PROD:			528	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			35
02	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			35
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			35
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			35
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			35
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			35
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			35
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			35
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			35
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			35
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED GAP OIL & GAS LLC		697026											
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOTES		2											
WELL #:		2		RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.// 697026													
LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3024 - 3060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086 - 3118					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIERRA OIL COMPANY		780219		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3114 - 3144					
ENSERCH		WELL #: 1													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED		07/07/2006													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CRESCENT MOON (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. BATES		21662 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3578 - 3482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) POTEAU OIL CO. CRISWELL		21750 200 671904		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 3085 - 3166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) PITCOCK, INC. SALMON, R.		21844 120 665870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	N	-0-			-0-
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	2	N	-0-			-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	2	N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) //CONT.// 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2077 #	1719	-0-	-358	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02		1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02		203 N	202	-0-	-1	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231								
A B UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	4006 - 4036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			41	
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524 2	N	-0-			41	
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	N	-0-			41	
04	570 N	365	-0-	-205	-0-	365 2	N	-0-			41	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			41	
06	510 N	27	-0-	-483	-0-	27 2	N	-0-			41	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			41	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			41	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			41	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			41	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			41	
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			41	
TOTAL GAS PROD:		5,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BROWN, R. A.												
		WELL #:		2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490								
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
JACKSON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906					
LINK "O"		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614 3	3 9	N	3	3				37
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9	N	2	5				39
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	447 3	6 9	N	5	44				44
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716 3	6 9	N	5	49				49
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 3	3 9	N	3	52				52
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	640 3	3 9	N	3	55				55
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	N	1	56				56
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	56				56
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	56				56
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	56				56
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	525 3	9 9	N	8	64				64
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	519 3	4 9	N	4	68				68
TOTAL GAS PROD:		7,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832						
01	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058 3		Y	-0-	-0-				-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-	-0-				-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		Y	-0-	-0-				-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		Y	-0-	-0-				-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		Y	-0-	-0-				-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		Y	-0-	-0-				-0-
07	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2162 3		Y	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	2073 3		Y	-0-	-0-				-0-
09	2900 N	1935	-0-	-965	1108	1935 3		Y	-0-	-0-				-0-
10	3100 N	2227	-0-	-873	235	2227 3		Y	-0-	-0-				-0-
11	2169 N	1934	-0-	-235	-0-	1934 3		Y	-0-	-0-				-0-
12	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963 3		Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622						
01	1116 X	481	-0-	-635	-0-	481 3		Y	-0-	-0-				-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-	-0-				-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	-0-				-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-	-0-				-0-
05	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3		Y	-0-	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-	-0-				-0-
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 3		Y	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	496	-0-	496	496	496 3		Y	-0-	-0-				-0-
09	1063 N	567	-0-	-496	-0-	567 3		Y	-0-	-0-				-0-
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3		Y	-0-	-0-				-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-	-0-				-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 3		Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	3		N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	3		N	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	3		N	-0-			-0-
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	3		N	-0-			-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK NE-56		WELL #:		4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 3923 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOHHERTZ, A. D.		WELL #:		52	RRCID ->	226034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3703 - 3728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-		56	
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-		56	
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	3	11 9	N	10		66	
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-	57 1	9	
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2336	3	3 9	N	3		12	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-		12	
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-		12	
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	3	1 9	N	1		13	
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		13	
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-		13	
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-		13	
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:		22,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

LINK NE-53		WELL #:		4	RRCID ->	239997	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3791 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	3		N	-0-		-0-	
02	609 N	448	-0-	-161	-0-	448	3		N	-0-		-0-	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-	
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-		-0-	
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-	
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-		-0-	
08	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3		N	-0-		-0-	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-	
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
LINK NW-52		WELL #:		6	RRCID ->	239998	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3920 - 3923		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK "T"		WELL #:		1	RRCID ->	246060	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	3936 - 3937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			35
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			35
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			35
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			35
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			35
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			35
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			35
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			35
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			35
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			35
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			35
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		15,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	3836 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1110	-0-	-79	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	993	-0-	-185	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848 - 3852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
02	1189 N	1182	-0-	-7	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-		-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3800 - 3804
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	19	10	3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	28	9	3		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	38	10	3		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	49	11	3		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	60	11	3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	69	9	3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	79	10	3		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	89	10	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3640 - 3648
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	601	3	2 9	N	2	17
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3 9	N	3	20
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2 9	N	2	22
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10 9	N	9	9
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	633	3	15 9	N	14	23
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-	23
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8 9	N	7	30
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3 9	N	3	33
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3 9	N	3	36
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9 9	N	8	44
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	597	3	11 9	N	10	54
TOTAL GAS PROD:		7,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STUART, J. N. A		WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
IONI CREEK 60		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739														
IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808								
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-							-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-							-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-							-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-							-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-							-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-							-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-							-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-							-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-							-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-							-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-							-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC STUART 55		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978								
01	DELQ	PR	57	-0-	57	57	3			N	-0-					-0-
02	114	X	57	-0-	-57	-0-	57	3		N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	86	-0-	86	86	3			N	-0-					-0-
04	172	X	86	-0-	-86	-0-	86	3		N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802								
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	97	3		N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3844	-	3850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOUNTAIN TOP				WELL #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	-	3792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOUNTAIN TOP				WELL #: 7L	RRCID -> 148298	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3818	-	3822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	-	3621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5216 X	5216	-0-	-0-	5216 2		N	-0-	-0-
02		4681 X	4681	-0-	-0-	4681 2		N	-0-	-0-
03		4405 X	4405	-0-	-0-	4405 2		N	-0-	-0-
04		5226 X	5226	-0-	-0-	5226 2		N	-0-	-0-
05		4961 X	4961	-0-	-0-	4961 2		N	-0-	-0-
06		3628 X	3628	-0-	-0-	3628 2		N	-0-	-0-
07		4472 X	4472	-0-	-0-	4472 2		N	-0-	-0-
08		4112 X	4112	-0-	-0-	4112 2		N	-0-	-0-
09		3713 X	3713	-0-	-0-	3713 2		N	-0-	-0-
10		3286 X	3286	-0-	-0-	3286 2		N	-0-	-0-
11		4113 X	4113	-0-	-0-	4113 2		N	-0-	-0-
*12		4064 X	4064	-0-	-0-	4064 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	-	3678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
05		155 N	77	-0-	-78	77 2		N	-0-	-0-
06		150 N	76	-0-	-74	76 2		N	-0-	-0-
07		155 N	36	-0-	-119	36 2		N	-0-	-0-
08		62 N	18	-0-	-44	18 2		N	-0-	-0-
09		90 N	31	-0-	-59	31 2		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	-	3748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-	96
02		29 N	26	-0-	-3	26 2		N	-0-	96
03		31 N	29	-0-	-2	29 2		N	-0-	96
04		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-	96
05		31 N	27	-0-	-4	27 2		N	-0-	96
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-	96
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	96
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	96
09		17 N	17	-0-	-0-	17 2		N	-0-	96
10		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-	96
11		23 N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-	96
*12		21 N	21	-0-	-0-	21 2		N	-0-	96
TOTAL GAS PROD:		237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 -	3784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2929 X	2929	-0-	-0-	2929	2	N	-0-			-0-	
02		2175 X	449	-0-	-1726	449	2	N	-0-			-0-	
03		2759 X	2558	-0-	-201	2558	2	N	-0-			-0-	
04		2670 X	2285	-0-	-385	2285	2	N	-0-			-0-	
05		2914 X	2107	-0-	-807	2107	2	N	-0-			-0-	
06		2820 X	1306	-0-	-1514	1306	2	N	-0-			-0-	
07		2573 X	8	-0-	-2565	8	2	N	-0-			-0-	
08		2573 X	6	-0-	-2567	6	2	N	-0-			-0-	
09		2280 X	736	-0-	-1544	736	2	N	-0-			-0-	
10		2734 X	2734	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-	
11		3089 X	3089	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			-0-	
*12		2751 X	2751	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3224 -	3257
01	14B2 EXT	119	-0-	119	958	111	2	8	9	N	7			16
02	14B2 EXT	119	-0-	119	1077	107	2	12	9	N	11			27
03	14B2 EXT	131	-0-	131	1208	121	2	10	9	N	9			36
04	14B2 EXT	128	-0-	128	1336	117	2	11	9	N	10			46
05	14B2 EXT	119	-0-	119	1455	109	2	10	9	N	9			55
06	T. A.	129	-0-	129	1584	121	2	8	9	N	7			62
07	14B DENY	116	-0-	116	1700	104	2	12	9	N	11			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1700					N	NO RPT			73
*09	450 X	NO RPT	-0-	-450	1250					N	NO RPT			73
*10	465 X	NO RPT	-0-	-465	785					N	NO RPT			73
*11	450 X	NO RPT	-0-	-450	335					N	NO RPT			73
*12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3941 -	3949
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//	22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215						
HART RANCH			WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART RANCH		WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

HART RANCH		WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			133
02	609 N	184	-0-	-425	-0-	184	2		N	-0-			133
03	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2		N	-0-			133
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			133
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			133
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			133
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			133
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			133
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			133
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			133
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC		518499											
NAIL RANCH 106		WELL #: 1		RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4971 - 5011			
05	0	1979	-0-	1979	1979	1979	2		N	-0-		-0-	
06	0	5905	-0-	5905	7884	5905	2		N	-0-		-0-	
07	0	3812	-0-	3812	11696	3812	2		N	-0-		-0-	
08	16476 X	4780	-0-	-11696	-0-	4780	2		N	-0-		-0-	
09	17430 X	3778	-0-	-13652	-0-	3778	2		N	-0-		-0-	
10	18011 X	2642	-0-	-15369	-0-	2642	2		N	-0-		-0-	
11	17430 X	2433	-0-	-14997	-0-	2433	2		N	-0-		-0-	
12	18011 X	3412	-0-	-14599	-0-	3412	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D. B. (CONGL.)		//CONT.//		22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782										
NAIL "23"				WELL #:	1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488	2	18	9	N	16			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			130
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	492	2	15	9	N	14			144
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	N	13			157
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6			163
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	468	2	9	9	N	8			171
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-			171
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-			171
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-			171
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-			171
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:		4,493		TOTAL CONDENSATE PROD:				72						

D. J. (CONGL.)				22618 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442										
CASEY "58" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

D. JACK (GARDNER)				22620 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
HUDSON (SEC.70)				WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445														
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	95	-0-	-1300	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	810 N	28	-0-	-782	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

D. R. S. (LAKE SAND)		//CONT.//		22680 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
STERLING OIL AND GAS				818896										
WALLENBERG, V. 490				WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DALE (FRY)				22810 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.				448810										
FOMBY, O. B.				WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
11 N		3	-0-	-8	-0-	3 2				N	-0-		-0-	
10 N		3	-0-	-7	-0-	3 2				N	-0-		-0-	
5 N		3	-0-	-2	-0-	3 2				N	-0-		-0-	
3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-		-0-	
3 N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-	
3 N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-	
3 N		NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-		-0-	
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				14		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DALLAS (STRAWN)				22825 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
MILLER LITE				WELL #:	1	RRCID ->	133499	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1918 - 1923	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC		616947														
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-					-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-					-0-
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-					-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-					-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-					-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-					-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-					-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-					-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2			N	-0-					-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-					-0-
08		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2			N	-0-					-0-
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2			N	-0-					-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-					-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-					-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMURREY, M.H.-C		7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-					30
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-					30
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-					30
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-					30
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-					30
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					30
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-					30
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					30
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					30
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-					30
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2			N	-0-					30
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388											
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			15
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			15
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			15
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			15
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			15
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			15
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			15
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			15
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			15
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			15
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			15
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015			
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013			
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			14	
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			14	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			14	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			14	
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			14	
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			14	
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			14	
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			14	
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-			14	
10		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2		N	-0-			14	
11		270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			14	
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:			3,403											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			37	
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	139	2		N	-0-			37	
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			37	
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-			37	
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-			37	
06		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			37	
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			37	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			37	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			37	
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			37	
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			37	
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			983											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)		22872 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
G.& S. LANDSCAPING, INC.		291946														
PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 151208		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550														
DENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959								
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-					-0-
04	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PENDRAGON OIL CO.		651162														
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914								
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-					8
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-					8
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	N	1				9
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					9
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					9
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					9
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					9
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					9
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					9
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					9
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		3,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX		23020 865 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RKW OPERATING LLC DANIEL		714311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAPHNE (STRAWN) TOWER RESOURCES INC DYE, JOHNNY		23098 500 862857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVID JR. (TANNEHILL) TYCO OPERATING CO. WALKER-BUCKLER		23320 400 875240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499		- 525					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS (RANGER) MOGUL RESOURCES, LLC TRANSIERRA-KLIENER		23370 600 573657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAYBREAK FIELD (CONGL.) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. ROBERTSON-ALLAR		23587 500 735231		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1		RRCID -> 105360		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3952		- 3958					
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	448	2	19	9	N	17				17
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	407	2	18	9	N	16				33
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	354	2	20	9	N	18				51
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	237	2	26	9	N	24				75
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5				80
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				80
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				80
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				80
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				80
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				80
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				80
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		5,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.		23678 333 105675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		1		RRCID -> 017587		COMPL. DATE 09/13/1922		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2620 - 2920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE LEON, N. (STRAWN ENVOY RESOURCES INC. YOUNG, ANN		23680 500 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		2		RRCID -> 095191		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 1612		PERF. 1559 - 1565				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		1		RRCID -> 091303		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1569 - 1572				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

DE LEON, N. (STRAWN) //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180  
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					101
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					101
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					101
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					101
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					101
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					101
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					101
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					101
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					101
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					101
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					101
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2	2	8			80
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					80
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					80
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					80
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					80
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					80
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					80
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					80
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					80
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					80
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					80
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEATON (CONGLOMERATE)		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GIANT NRG CO., LP		302592											
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEEP CREEK (CADDO)		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
KING ENERGY RESOURCES		465526											
JOHNSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	4	3 9	N	3			211
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	15	4	3 9	N	3			214
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	N	1			215
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1 9	N	1			216
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	N	1			217
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1 9	N	1			218
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	N	1			219
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	N	1			220
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1 9	N	1			221
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	N	1			222
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1 9	N	1			223
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	N	1			224
TOTAL GAS PROD:		196				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 JACOBS, C. E., CO. 429435  
 HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3		N	-0-			74	
02		406 N	239	-0-	-167	-0-	239	3		N	-0-			74	
03		393 N	239	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			74	
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			74	
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			74	
06		390 N	180	-0-	-210	-0-	180	3		N	-0-			74	
07		403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3		N	-0-			74	
08		248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3		N	-0-			74	
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3		N	-0-			74	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			74	
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			74	
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			74	
TOTAL GAS PROD:			2,585											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
84 N	87 N	DELQ PR	176 N	96 N	88 N	93 N	85 N	90 N	84 N	90 N	72 N			
84	77	87	89	96	88	78	85	65	84	87	72			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-10	87	-87	-0-	-0-	-15	-0-	-25	-0-	-3	-0-			
-0-	-0-	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
84 2	77 2	87 2	89 2	96 2	88 2	78 2	85 2	65 2	84 2	87 2	72 2			
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			992							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SHADY OIL CO.				768360									
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2	N	-0-			-0-	
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2	N	-0-			-0-	
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-	
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
09		330 N	51	-0-	-279	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
*10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-	
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
05		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2	N	-0-			-0-	
06		540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2	N	-0-			-0-	
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-	
09		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-	
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONG (CONGLOMERATE)				24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
PRATT, PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
LYONS, DAVID F. JR.				517211										
HOKETT				WELL #: 2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOKETT				WELL #: 3	RRCID -> 180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4003	-	4007
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	RRCID -> 200220	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000	-	4010	
LYONS				WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408									
MCDONALD, J. M.		WELL #:		1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 -	4022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	Y	-0-			-0-	
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25 3	Y	-0-			-0-	
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-			-0-	
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-			-0-	
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-			-0-	
06		180 N	20	-0-	-160	-0-	20 3	Y	-0-			-0-	
07		279 N	172	-0-	-107	-0-	172 3	Y	-0-			-0-	
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			-0-	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-			-0-	
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	Y	-0-			-0-	
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			-0-	
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
MC DONALD, J. T.		WELL #:		5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 -	4021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-			-0-	
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 3	Y	-0-			-0-	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-	
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 -	3988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	955 3	112 9	N	102	167 1		202	
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	808 3	81 9	N	74	168 1		108	
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	813 3	81 9	N	74			182	
04		1020 N	837	-0-	-183	-0-	767 3	70 9	N	64			246	
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	809 3	75 9	N	68			314	
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	828 3	72 9	N	65	167 1		212	
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	855 3	67 9	N	61			273	
08		899 N	233	-0-	-666	-0-	202 3	31 9	N	28	172 1		129	
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			129	
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1484 3	112 9	N	102			231	
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983 3	61 9	N	55	172 1		114	
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	253 3	8 9	N	7			121	
TOTAL GAS PROD:		9,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		700								

OIL AND GAS DIVISION

-----

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
GUINN, JOHN L. 337560  
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BIG STAR EXPLORATION 070442  
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442  
 ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		470				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		221				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	30	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05	34	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*06	30	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	32	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	62	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	60	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 CARDWELL, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		339	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05		312	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*06		360	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*06	62	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				
05	124	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				
*06	62	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*06	93	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
05	93	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
*06	90	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
*06	180	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		807			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
05	64	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		128			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		24389 001 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	39	-0-	-39	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	78 N	39	-0-	-39	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530  
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->	047381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2811	-	2824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				537			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	050676	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2692	-	2715	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	090312	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 2844	-	3430	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				632			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530													
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-				-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110 3			N	-0-				-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-				-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-				-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-				-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-				-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-				-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-				-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-				-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-				-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-				-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063			
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3			N	-0-				23
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-				23
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-				23
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3			N	-0-				23
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-				23
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-				23
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-				23
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-				23
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-				23
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-				23
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-				23
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		6,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841					
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-				-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3			N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-				-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-				-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-				-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-				-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-				-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300					
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3190 - 3206					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/02/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720					
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101													
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 -	2732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 -	2803
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 -	2740
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

-----

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

-----

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		301			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,178			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

-----

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

-----

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

-----

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

-----

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417	COMPL. DATE 01/12/1971	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2815	- 2915						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2740	- 2750						
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419	COMPL. DATE 12/08/1969	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2853	- 2890						
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		904				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2849	-		2909		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2886	-		2955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433	COMPL. DATE 10/04/1969	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2708	-		2740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,107	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-						-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-						-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3			N	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-						-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-						-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-						-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-						-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-						-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-						-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-						-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-						-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-						-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3			N	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-						-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-						-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-						-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-						-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-						-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-						-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-						-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
JD OPERATING 427405  
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

01	124 #	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	2			Y	-0-						-0-
02	116 #	93	-0-	-23	-0-	-0-	93	2			Y	-0-						-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-						-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-						-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			Y	-0-						-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			Y	-0-						-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			Y	-0-						-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			Y	-0-						-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	2			Y	-0-						-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			Y	-0-						-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			Y	-0-						-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405				TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 - 2889	
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-			-0-
02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-			-0-
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-			-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-			-0-
06		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-			-0-
07		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
08		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-			-0-
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
10		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-			-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-			-0-
*12		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOWRANCE INC.				511345	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH					
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-				46
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38 3	N	-0-				46
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-				46
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-				46
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-				46
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-				46
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-				46
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	41 1			5
09		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-				5
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-				5
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-				5
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC				988752				TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
HALLMARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A				
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	479 3	30 9	N	27		200
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	418 3	14 9	N	13		213
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	401 3	8 9	N	7		220
04		480 N	206	-0-	-274	-0-	206 3		N	-0-		220
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		220
06		390 N	96	-0-	-294	-0-	96 3		N	-0-		220
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		220
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		220
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		220
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		220
*11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	873 3	32 9	N	29		249
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249
TOTAL GAS PROD:			3,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		//CONT.// 24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.// 988752													
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				44
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				44
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				44
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-				44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-				44
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				44
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				44
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				44
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-				44
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1				59
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2				61
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1				62
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				62
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				62
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				62
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC		221580													
DMV - PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 174469		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2752 - 2824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934								
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-							35
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-							35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT							35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
TOTAL GAS PROD:		319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580  
DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

01		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			109
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			109
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			109
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863								
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-							21
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-							21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT							21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							21
TOTAL GAS PROD:		563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054								
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5					84
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		1,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070								
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	428	2	9	9	N	8					107
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10					117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		881				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING				427405								
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		89
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-		89
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9		N	1		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		110
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	14		124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		147
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	4 9		N	4		151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		158
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2		160
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

DIAZ (STRAWN)				24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF.	1537 - 1593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID -> 069602	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 1808	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID -> 069603	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH 1800	PERF. N/A								
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	4 1	224 3	N	-0-						-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	5 1	209 3	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	5 1	211 3	N	-0-						-0-
04	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	5 1	202 3	N	-0-						-0-
05	217 N	37	-0-	-180	B	-0-	1 1	36 3	N	-0-						-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-						-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1539 - 1577								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	26	
02	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	26	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	804 N	691	-0-	-113	B	-0-	N	-0-	26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	26	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26	
TOTAL GAS PROD:		1,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620						
SMELLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN				WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983	
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2				32
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2				32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2				32
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2				32
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2				32
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2				32
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2				32
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2				32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2				32
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2				32
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2				32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		32

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.				090870										
REYNOLDS, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130					
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	-0-			69
02	725 N	-0-	-0-	-725	B	-0-				N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			69
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			69
*12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895					
PEARSON, W.F.				WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
WOODY, G. C.				WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-				-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		540								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BOYD, J. T.				WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382					
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-				-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-				-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-				-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-				-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCDAVID, D.Q.				WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661					
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-				-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-				-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-				-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-				-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,683								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5106 - 5178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
06		58 N	35	-0-	-23 B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2			N	-0-			-0-
*12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
02		29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			N	-0-		-0-
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2			N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2			N	-0-		-0-
*12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5136
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
02	203 N	38	-0-	-165 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEP BARNETT USA, LLC		842986		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179				
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			31
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			31
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			31
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			31
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			31
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			31
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			31
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			31
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			31
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			31
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



DICEY (5200)		//CONT.//		24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
RAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2			N	-0-			-0-
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	149 2			N	-0-			-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
06		180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2			N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID ->	110720	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	5434 - 5442
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID ->	110340	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	5536 - 5601
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-		23
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-		23
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				N	-0-		23
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-		23
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-		23
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-		23
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2				N	-0-		23
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-		23
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2				N	-0-		23
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-		23
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		1,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HITEX RESOURCES, LP		390521								
DICKERSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/2019										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON		24653 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177								
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177								
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					109
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					109
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	0	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34 2	1 9	N	1			173
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	36 2	1 9	N	1			174
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36 2	1 9	N	1			175
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	1 9	N	1			176
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	1			177
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	5 2	1 9	N	1			178
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	12 2	1 9	N	1			179
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	4 2	1 9	N	1			180
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	N	1			181
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	N	1			182
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			182
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			182

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250 2		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,887										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

01	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 3		N	-0-			6
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	516 3		N	-0-			6
03	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 3		N	-0-			6
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	467 3		N	-0-			6
05	558 N	361	-0-	-197	-0-	361 3		N	-0-			6
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			6
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	331 3		N	-0-			6
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			6
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 3		N	-0-			6
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			6
11	390 N	48	-0-	-342	-0-	48 3		N	-0-			6
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,964										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMS (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME (DUFFER)		//CONT.//		25240 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SUB SURFACE OPERATIONS				828296									
HARRISS, V. (B)		WELL #:		3	RRCID -> 084821	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1662	-	1681		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOMINEY (CADDO)				25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
DOMINEY		WELL #:		2	RRCID -> 111938	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 2580	-	2596		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA FE-ATCHISON				5A	RRCID -> 120106	COMPL. DATE 07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2612	-	2646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOMINEY (CADD)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 127754	COMPL. DATE 11/13/1993	TOTAL DEPTH 3293	PERF. 2612	- 2630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042												
BOYD -B-		WELL #:		17	RRCID -> 036284	COMPL. DATE 04/29/1965	TOTAL DEPTH 6171	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOYD B		25377 710		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
BOYD B		617042												
BOYD B		WELL #:		9	RRCID -> 058352	COMPL. DATE 12/29/1973	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

DOROTHY J. (GRAY SAND) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D.		25477 200 651162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2883 - 2908						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS (4900) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY DOSS FOUNDATION GAS UNIT		25583 500 809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	3	1	9	2	N	-0-			32
11	14B2 EXT	15	-0-	15	27	15	2			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	119	6	1	55	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	57	-0-	57	176	57	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	54	-0-	54	230	54	2			N	-0-			-0-
10	244	14	-0-	-230	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			54
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			54
03	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2		N	-0-			54
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2		N	-0-			54
05	341 N	176	-0-	-165	-0-	7	1	169	2	N	-0-		54
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			54
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-		54
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-			54
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		N	-0-			54
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	N	-0-		54
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			54
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			6
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			6
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			6
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2		N	-0-			6
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-		6
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			6
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-		6
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-			6
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			6
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-		6
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			6
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.//		25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.				945936							
HARRISON		WELL #:		3	RRCID -> 154861	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 154863	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1536 - 1541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		427739							
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1602 - 1666		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
STUART 54		WELL #:		5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 1706	PERF. 1442	- 1499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	- 1642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509	- 1624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KROH OPERATING LLC				478245										
SNOWDEN HART				WELL #:	2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	91	-0-	91	301	91	3		Y	-0-			-0-
02		377	76	-0-	-301	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
BACON ENERGY				042398										
ROGERS, LUTHER				WELL #:	3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3760 - 3770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS.(BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION				044650										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4281 - 4317	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		140622		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PETEX 659782  
 LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			7
02		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			7
03		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			7
04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			7
05		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			7
06		600 #	596	-0-	-4	-0-	596 2		N	-0-			7
07		620 #	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-			7
08		620 #	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-			7
09		600 #	533	-0-	-67	-0-	533 2		N	-0-			7
10		620 #	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			7
11		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			7
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			6,724				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600  
 BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		145 #	83	-0-	-62	-0-	83 2		N	-0-			-0-
03		155 #	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		87 #	55	-0-	-32	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03		93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			470				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 UNDERWOOD, TROYAT 876173  
 UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
 PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

01	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	232 #	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,411											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	132 R	120	-0-	-12	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			360											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			-0-
02	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-			-0-
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			-0-
06	510 #	440	-0-	-70	-0-	440	2	Y	-0-			-0-
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-			-0-
*08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-			-0-
*09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
*10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,502										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/28/2019	- P/A 05/28/19							
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		253										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2019	- PLUGGED 05/20/19							
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

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

01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2	N	-0-			18
02	377 #	266	-0-	-111	-0-	266	2	N	-0-			18
03	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-			18
04	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2	N	-0-			18
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			18
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			18
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			18
*08	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2	N	-0-			18
*09	390 #	277	-0-	-113	-0-	277	2	N	-0-			18
*10	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-			18
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			18
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		3,123										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

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

01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	73				N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	15				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150								
CLARK		WELL #:		1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
KEITH		WELL #:		1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		739150										
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
02		58 N	NO RPT	-0-	-58		-0-	N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)//CONT.// 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE																							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965																							
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR																							
WINCO OIL INC. 931332																							
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

EVV (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN																							
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500																							
BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-



E 115 (MISS. CONS.)		//CONT.//		27054 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442												
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 158939	COMPL. DATE 06/11/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4856	- 4885							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST VIEW (MISS.)				27306 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.				881442												
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175069	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 4824	PERF. 4666	- 4734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTER BROTHERS (CHAPPELL)				27330 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.				881442												
JETER "15" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156563	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4652	- 4685							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR														
ANDERSON PRODUCTION														
HANSON, LILLIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2		N	-0-			60
*11	156	R	115	-0-	-41	-0-	115	2		N	-0-			60
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:			156	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ARCHER PETROLEUM														
WAYNICK														
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITTINGTON														
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380														
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398										
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH 1586	PERF. 1520	-	1530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		2A	RRCID -> 141982	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 1562	PERF. 1492	-	1502				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID -> 155313	COMPL. DATE 08/29/1975	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3210	-	3230				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY													//CONT.//		042398									
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:		1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABBOTT-REYNOLDS													WELL #:		1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REYNOLDS, J. H.													WELL #:		1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY													//CONT.// 042398									
REYNOLDS, J. H.													WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEARD -4-													WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C													060138		RRCID -> 282981		COMPL. DATE 12/10/2016		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400			
HAILEY D													WELL #: 4									
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													09/01/2020 - P/A 09/01/20									
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIE													WELL #: 3		RRCID -> 286759		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR																
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
HENDEKSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BRAKA OPERATING, L.L.C.																
HARRELL, J.C. "X" 088563																
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A																
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			384											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HARRELL, J.C. "X"																
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806																
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			380											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
		//CONT.//		088563								
		WELL #:		1		RRCID -> 138543		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3791 - 3799
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ELMA WOOD												
WELL #:												
1												
RRCID -> 138544												
COMPL. DATE 06/19/1984												
TOTAL DEPTH 4003												
PERF. 3317 - 3930												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			103
02		364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			103
03		347	R	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	108
04		378	R	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	114
05		384	R	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	115
06		378	R	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	122
07		381	R	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	127
08		357	R	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	130
09		330	#	308	-0-	-22	-0-	302	2	6	9	135
10		341	#	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	136
11		330	#	219	-0-	-111	-0-	216	2	3	9	139
12		341	#	283	-0-	-58	-0-	283	2			139
TOTAL GAS PROD:				4,077				TOTAL CONDENSATE PROD:				36

RICHTER, C. W.												
WELL #:												
1												
RRCID -> 141246												
COMPL. DATE 09/27/1979												
TOTAL DEPTH 3565												
PERF. 2641 - 3117												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			2
02		29	#	5	-0-	-24	-0-	5	2			2
03		31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			2
04		13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			2
05		11	#	4	-0-	-7	-0-	4	2			2
06		5	#	-0-	-0-	-5	-0-					2
07		5	#	-0-	-0-	-5	-0-					2
08		5	#	-0-	-0-	-5	-0-					2
09		5	#	-0-	-0-	-5	-0-					2
10		4	#	-0-	-0-	-4	-0-					2
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					2
TOTAL GAS PROD:				24				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
MULLOY, J.J.																	
		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
		//CONT.//		088563		WELL #:		8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1507 - 1559			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWN - FUNK, E. R.																	
		WELL #:		1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372	#	341	-0-	-31	-0-	-0-	318	2	23	9	N	21			94
02		319	#	318	-0-	-1	-0-	-0-	297	2	21	9	N	19			113
03		326	R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	17	9	N	15			128
04		359	R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	30	9	N	27			155
05		353	R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	N	11			166
06		366	R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	19	9	N	17			183
07		372	#	353	-0-	-19	-0-	-0-	339	2	14	9	N	13	169	1	27
08		372	#	267	-0-	-105	-0-	-0-	267	2			N	-0-			27
09		360	#	197	-0-	-163	-0-	-0-	197	2			N	-0-			27
10		372	#	184	-0-	-188	-0-	-0-	184	2			N	-0-			27
11		360	#	94	-0-	-266	-0-	-0-	94	2			N	-0-			27
*12		443	R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	N	59			86
TOTAL GAS PROD:				3,601				TOTAL CONDENSATE PROD:				182					

SNEED																	
		WELL #:		1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124	#	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		123	R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03		138	R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04		135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05		128	R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06		131	R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07		124	#	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08		135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09		134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10		138	R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11		132	R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12		124	#	22	-0-	-102	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205	
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-		-0-	
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-	
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		663					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563										
STATE		WELL #:	4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
02		203 #	160	-0-	-43	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
03		217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
06		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
09		180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
10		186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STATE		WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276
01		217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-	-0-
02		203 #	160	-0-	-43	-0-	160	2	N	-0-	-0-
03		217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
06		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-	-0-
09		180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2	N	-0-	-0-
10		186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-	-0-
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-	-0-
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STATE		WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167
01		217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-	-0-
02		203 #	160	-0-	-43	-0-	160	2	N	-0-	-0-
03		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-	-0-
04		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-
09		180 #	71	-0-	-109	-0-	71	2	N	-0-	-0-
10		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-
11		180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-	-0-
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
THOMPSON, DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374												
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762												
-----												
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			619			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 239726									
SNOW-HARRELL													WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3740 - 3760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-		42 2		12 9	N	11					88					
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-					88					
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-					88					
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-					88					
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-					88					
06		60 #	49	-0-	-11	-0-		49 2			N	-0-					88					
07		62 #	48	-0-	-14	-0-		48 2			N	-0-					88					
08		62 #	48	-0-	-14	-0-		48 2			N	-0-					88					
09		60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-					88					
10		62 #	53	-0-	-9	-0-		53 2			N	-0-					88					
11		60 #	49	-0-	-11	-0-		49 2			N	-0-					88					
12		62 #	51	-0-	-11	-0-		51 2			N	-0-					88					
TOTAL GAS PROD:			585			TOTAL CONDENSATE PROD:			11													

OPAL													WELL #: 1		RRCID -> 131129		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 3489		PERF. 3249 - 3378	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

THOMPSON, DAVE													WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3252 - 3340	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

EASTLAND COUNTY REGULAR																
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																
SQUIRES																
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-				-0-
02		58 #	34	-0-	-24	-0-		34	2		N	-0-				-0-
03		62 #	33	-0-	-29	-0-		33	2		N	-0-				-0-
04		60 #	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-				-0-
05		62 #	17	-0-	-45	-0-		17	2		N	-0-				-0-
06		30 #	10	-0-	-20	-0-		10	2		N	-0-				-0-
07		62 #	8	-0-	-54	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08		62 #	14	-0-	-48	-0-		14	2		N	-0-				-0-
09		60 #	10	-0-	-50	-0-		10	2		N	-0-				-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-				-0-
*12		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAPPS																
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		347 R	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-				-0-
02		404 R	404	-0-	-0-	-0-		404	2		N	-0-				-0-
03		341 #	340	-0-	-1	-0-		340	2		N	-0-				-0-
04		330 #	322	-0-	-8	-0-		322	2		N	-0-				-0-
05		341 #	332	-0-	-9	-0-		332	2		N	-0-				-0-
06		420 #	324	-0-	-96	-0-		324	2		N	-0-				-0-
07		434 #	274	-0-	-160	-0-		274	2		N	-0-				-0-
08		341 #	222	-0-	-119	-0-		222	2		N	-0-				-0-
09		330 #	221	-0-	-109	-0-		221	2		N	-0-				-0-
10		341 #	158	-0-	-183	-0-		158	2		N	-0-				-0-
11		330 #	115	-0-	-215	-0-		115	2		N	-0-				-0-
12		279 #	95	-0-	-184	-0-		95	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ERVIN																
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.				331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 21		RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 3533	PERF. 3423	-		3443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 265305	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 3290	-		3300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOFFMANN OIL COMPANY		391155		RRCID -> 041218	COMPL. DATE 04/27/1937	TOTAL DEPTH 3440	PERF. N/A						
DODD, J. S., ET AL		WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY		//CONT.//	391155										
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 -	2903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

J & J WHITESIDE INC.		427649											
WHITESIDE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733											
ELDER		WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294 -	3430	
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR KOKOMO ENERGY, INC. FLATWOOD		//CONT.//	27358 001 474070	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER		WELL #:	4	RRCID ->	287292	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	972	-	978					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. MC DONNELL		WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534	-	3773					
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				N	-0-					-0-	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				N	-0-					-0-	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				N	-0-					-0-	
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				N	-0-					-0-	
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				N	-0-					-0-	
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3				N	-0-					-0-	
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3				N	-0-					-0-	
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				N	-0-					-0-	
09	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3				N	-0-					-0-	
10	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3				N	-0-					-0-	
11	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3				N	-0-					-0-	
12	14 #	13	-0-	-1	-0-		13 3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			146															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFY INVESTMENTS, INC. 559355  
 KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL, RODNEY 571775  
 CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657										
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: E 5		RRCID ->	244409	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3254 - 3322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: E 4		RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3287 - 3307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		734										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		831										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC 615872  
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR RED GAP OIL & GAS LLC SCHAEFER		//CONT.//	27358 001 697026	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
		WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2909 - 2968					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-					-0-
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-					-0-
03		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-					-0-
04		120 #	18	-0-	-102	-0-	18 3			N	-0-					-0-
05		124 #	25	-0-	-99	-0-	25 3			N	-0-					-0-
06		120 #	23	-0-	-97	-0-	23 3			N	-0-					-0-
07		124 #	26	-0-	-98	-0-	26 3			N	-0-					-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
*09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-					-0-
*10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-					-0-
*11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-					-0-
*12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHYNE, J.V. CURRY, S. O.			706379													
		WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF.	2352 - 2358					
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-					-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10 2			N	-0-					-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			21				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-			713291													
		WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3163 - 3207					
01		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-					-0-
02		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-					-0-
03		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-					-0-
04		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-					-0-
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-					-0-
06		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-					-0-
07		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-					-0-
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-					-0-
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-					-0-
10		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-					-0-
11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-					-0-
*12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291  
 HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-
03	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
04	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
06	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
07	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
08	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
09	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
10	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
11	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
*12	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,053			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112  
 PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----														
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
BOUQUET, T.				WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562 - 2572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
SHULTS, ROBERT L.				779235										
SHULTS, CECIL G.				WELL #:	1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
SO OPERATING COMPANY				800281										
CARR, J.C.				WELL #:	1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3607 - 3617		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// //CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
		WELL #:	2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913 - 3930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-	
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-	
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18 3			N	-0-				-0-	
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54 3			N	-0-				-0-	
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-				-0-	
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-				-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-		50 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				210			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STOVALL, HOWARD SPENCER				824340			WELL #:	1	RRCID ->	134391	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3150 - 3170
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 3		N	-0-				-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	-0-			18 3		N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 3		N	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-			14 3		N	-0-				-0-
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-			3 3		N	-0-				-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-			3 3		N	-0-				-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 3		N	-0-				-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-			17 3		N	-0-				-0-
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19 3		N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 3		N	-0-				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-			17 3		N	-0-				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-			14 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				179			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SPENCER				WELL #:	1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166			
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 3		N	-0-				-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	-0-			18 3		N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 3		N	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-			14 3		N	-0-				-0-
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-			3 3		N	-0-				-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-			3 3		N	-0-				-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 3		N	-0-				-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-			17 3		N	-0-				-0-
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19 3		N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 3		N	-0-				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-			17 3		N	-0-				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-			14 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				179			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 -	3062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			49
02	319 #	284	-0-	-35	-0-	284	3		N	-0-			49
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			49
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			49
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			49
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			49
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			49
08	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3		N	-0-			49
09	300 #	225	-0-	-75	-0-	225	3		N	-0-			49
10	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	3		N	-0-			49
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	3		N	-0-			49
12	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912											
TAFF		WELL #:		5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 -	2385
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAFF		833912											
WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 -	2392		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)													27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION														022922										
BRASHEARS, H.													WELL #:		RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200	-	3210
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6						
PLUGGED AND ABANDONED													03/26/2011											
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALVEY													WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
01	2280	N	592	-0-	-1688	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-				
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-				
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-				
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-				
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-				
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-				
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-				
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-				
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-				
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-				
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:													7,047	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	144				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	156				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	162				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	170				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	173				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	175				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	188				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	200				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	126				
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	393	2	36	9	N	33	84 1	159 1	-0-	
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7	7			7
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7			7
TOTAL GAS PROD:			973	TOTAL CONDENSATE PROD:									131			

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628																
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-			
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-			
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-			
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-			
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-			
07		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-	-0-			
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-	-0-			
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	-0-			
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-			
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			76	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626																
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	-0-			
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	-0-			
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-			
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	-0-			
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-			
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-			
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-			
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-			
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	-0-			
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	-0-			
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			310	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			94											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			25
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			25
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			25
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2		N	-0-			25
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			25
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			25
07		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			25
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			25
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			25
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			25
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			1,827											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			2
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2		N	-0-			2
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			2
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			2
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			2
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			2
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			2
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			2
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			2
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			2
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			1,472											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-			-0-
*11	133	R	67	-0-	-66	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			133	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			36
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			36
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			36
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			36
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			36
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			36
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			36
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			36
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			36
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			36
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			12,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	58	-0-	58	135	58	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	52	-0-	52	187	52	2		N	-0-			-0-
08	241	R	54	-0-	-187	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			399	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05		14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-		90
06		14B2 EXT	90	-0-	90	180	90	2		N	-0-		90
07		14B2 EXT	90	-0-	90	270	90	2		N	-0-		90
08		351 R	81	-0-	-270	-0-	81	2		N	-0-		90
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		90
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		90
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:			559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-	-0-
*11	102 R	40	-0-	-62	-0-	40	2			N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	16
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-	16
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-	16
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-	16
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	16
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	16
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	16
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	16
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	16
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-	16
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	65
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	65
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	65
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-	65
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			N	-0-	65
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-	65
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	65
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	65
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-	65
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			N	-0-	65
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	-0-	65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		1,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			128	
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7		135	
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1		136	
04		930 N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	-0-		136	
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-		136	
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		136	
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-		136	
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-		136	
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		136	
10		1085 N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-		136	
11		1110 N	584	-0-	-526	-0-	584	2			N	-0-		136	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136	
TOTAL GAS PROD:			9,833											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		56	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		56	
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		56	
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-		56	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		56	
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		56	
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		56	
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-		56	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		56	
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		56	
*11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		56	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56	
TOTAL GAS PROD:			4,743											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3		139	
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3		142	
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		142	
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		142	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		142	
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6		148	
07		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-		148	
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		148	
09		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-		148	
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-		148	
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-		148	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148	
TOTAL GAS PROD:			3,813											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 #	2521	-0-	-114	-0-	2521	2		N	-0-				42
02		2407 #	2122	-0-	-285	-0-	2113	2	9	9	N	8			50
03		2356 #	2319	-0-	-37	-0-	2310	2	9	9	N	8			58
04		2430 N	2259	-0-	-171	-0-	2246	2	13	9	N	12			70
05		2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2225	2	8	9	N	7			77
06		2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2142	2	2	9	N	2			79
07		2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-			79
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	N	4			83
09		2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1945	2	6	9	N	5			88
10		2170 N	1821	-0-	-349	-0-	1815	2	6	9	N	5			93
11		2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1791	2	7	9	N	6			99
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		23,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-				33
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	181	2		N	-0-				33
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-				33
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				33
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-				33
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				33
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				33
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				33
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				33
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				33
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				33
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		3,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450															
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986															
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-				-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2		N	-0-				-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		N	-0-				-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		070450								
INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946	-	2966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELSON H.H.		WELL #:		1 A	RRCID -> 062203	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 645	PERF. 570	-	620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			99
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			99
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			99
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			99
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			99
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			99
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			99
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			99
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			99
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			99
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			99
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 122529	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH	376	PERF.	355 -	376						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 122530	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH	379	PERF.	355 -	379						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 123545	COMPL. DATE 03/06/1987	TOTAL DEPTH	432	PERF.	411 -	432						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846														
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776														
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		424			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		545			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		441			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20													
TOTAL GAS PROD:		108			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
N.C. GALLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			345			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250																	
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4					55
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					60
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3	9	N	3					63
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	72	2	7	9	N	6					69
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	70	2	6	9	N	5					74
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	N	3					77
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	68	2	6	9	N	5					82
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					85
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	42	2	3	9	N	3					88
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					91
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					96
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					99
TOTAL GAS PROD:			903			TOTAL CONDENSATE PROD:			48								

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642																	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997										TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 2898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EMMA KENT UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2555 - 2563
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH	3486	PERF.	2588 - 2908
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SNEED		WELL #: 5		RRCID -> 207605		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 2470 - 2490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	Y	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	Y	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	29	-0-	-157	-0-	29 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COZART, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 214850		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3230 - 3653		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			113
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-			113
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			113
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			113
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			113
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			113
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			113
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 214857		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2858 - 3330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
HAGAR		WELL #: 4		RRCID -> 254572		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3042 - 3072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		RRCID -> 032486		COMPL. DATE 04/04/1963		TOTAL DEPTH 3540		PERF. N/A					
WOODS, M. L.		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 037199		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 3037		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675													
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 201363		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 649 - 653					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020 - WELL PLUGGED 9/24/2020													
TOTAL GAS PROD:		-0-													
		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

C S J, INC.		121073		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528		PERF. N/A					
DRAKE A		WELL #: 1													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

CDJ OIL CO.		140598		RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3368 - 3454					
STANSELL, W. G.		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																							
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																							
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																							
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716																							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																							
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
CUNNINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 135982		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 1460 - 1470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORWOOD		WELL #: 51		RRCID -> 144039		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3575 - 3582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BREWER, F.		WELL #: 9702		RRCID -> 217109		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3502 - 3512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			410											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
01		403 N	55	-0-	-348	-0-	49	2	6	9	N	5			75
02		145 N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-			75
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			75
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7			82
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	N	6			88
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5			93
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	N	7			100
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	529	2	29	9	N	26	108	1	18
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	7			25
10		527 N	483	-0-	-44	-0-	476	2	7	9	N	6			31
11		540 N	423	-0-	-117	-0-	417	2	6	9	N	5			36
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	446	2	7	9	N	6			42
TOTAL GAS PROD:			4,848											TOTAL CONDENSATE PROD:	80

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HARRELL		WELL #:		9	RRCID ->	196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3733	- 3755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOX, A. L.		281293		WELL #:	1	RRCID ->	062927	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	1445	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #:	E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	3707	PERF. 3592 - 3610
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-	
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530  
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		709											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		543											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HEROD, BILL 379925  
 COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	262	-0-	262	262	262	2		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	262				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		262											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY				391155										
DODD, J. S. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 203456	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3276	-	3296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940		RRCID -> 075530		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 3948		PERF. N/A	
PLOWMAN AND VINES		WELL #:		3							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLOWMAN & VINES		WELL #:		RRCID -> 082663		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 1794		PERF. 1736 - 1744	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940														
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			86
02		14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	2		N	-0-			86
03		14B2 EXT	81	-0-	81	-0-	119	2		N	-0-			86
04		14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	191	2		N	-0-			86
05		14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	261	2		N	-0-			86
06		333	72	-0-	-261	-0-	72	1		N	-0-			86
07		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			86
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			86
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			86
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			86
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			86
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			1,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
KING, JOHN D. 464680																	
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

KOKOMO ENERGY, INC. 474070																	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
*12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
HOGG				WELL #: 2	RRCID -> 245657	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 1732	-	1766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11		510 N	213	-0-	-297	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ULMER JR. HOGG				WELL #: 2	RRCID -> 284896	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 1893	PERF. 1788	-	1791				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11		180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINGUS OIL & GAS ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 105066	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3461	-	3471				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 078242	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 3156	- 3160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY, T.C.				WELL #: 2	RRCID -> 078582	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3134	- 3140					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT & HARRELL				WELL #: 3	RRCID -> 088132	COMPL. DATE 05/12/1980	TOTAL DEPTH 3792	PERF. 3710	- 3792					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2				N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2				N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2				N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110  
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			83
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			83
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			83
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			3,367											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110  
 SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MURDOCH, K. E. 593995  
 RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NT MINERALS, LLC 615872  
 SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85															
10	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					85															
11	14B2 EXT	47	-0-	47	139	47	2			N	-0-					85															
*12	215	76	-0-	-139	-0-	76	2			N	-0-	61	1			24															
TOTAL GAS PROD: 215																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															



OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY														
WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988										TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			1
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			1
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			1
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			1
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			1
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			1
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			1
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			1
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			1
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			1
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			667	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CASEY HEIRS "A"										WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			630	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JETTON										WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			2
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			2
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			2
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			2
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			2
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			2
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			2
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
JETTON		WELL #:		3A	RRCID ->	133762	COMPL. DATE	02/19/1990	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 1244 -	1268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		12
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		12
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		12
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		12
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		12
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		12
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		12
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		12
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		12
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		12
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		1,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETEX		659782		WELL #:		7	RRCID ->	083765	COMPL. DATE	08/28/1942	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3881 -	3920
GROVES, W H														
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1		17
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		17
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		17
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		17
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-		17
06		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-		17
07		806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-		17
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		17
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-		17
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-		17
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		8,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	088133	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3461 -	3482		
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28	9	N	25		59
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		59
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		59
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		59
05		372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-		59
06		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-		59
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		59
08		248 N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-		59
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	461	2	52	9	N	47		106
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	771	2	37	9	N	34		140
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	N	15		155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
TOTAL GAS PROD:		3,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
REO OPERATING LLC 701876																	
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROCK OPERATING 722855																	
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
ROCK OPERATING		//CONT.//		722855								
MITCHAM		WELL #:		5	RRCID ->	159521	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3631 - 3651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RONNING GAS AND OIL LLC		727054			RRCID ->	103528	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761
WHITE		WELL #:		5								
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			152	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND											
S & R GAS //CONT.// 740896																					
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985										TOTAL DEPTH	400	PERF.	292	-	322						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986										TOTAL DEPTH	600	PERF.	306	-	316						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986										TOTAL DEPTH	500	PERF.	307	-	315						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-		309	2	72	9	N	65		200
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-		289	2	44	9	N	40	146	94
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-		292	2	34	9	N	31		125
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-		299	2	51	9	N	46		171
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-		336	2	62	9	N	56		227
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-		336	2	70	9	N	64	133	158
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-		336	2	56	9	N	51		209
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-		306	2	40	9	N	36		245
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-		340	2	36	9	N	33	131	147
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-		323	2	43	9	N	39		186
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-		312	2	57	9	N	52		238
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-		304	2	28	9	N	25		263
TOTAL GAS PROD:			4,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			538						

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446												
MAYNARD		WELL #:		1	RRCID -> 137584			COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
MAYNARD		WELL #:		2	RRCID -> 139643			COMPL. DATE 07/23/1991			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
MAYNARD		WELL #:		3	RRCID -> 141792			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446																	
WOODS, DANNY WELL #: 1										RRCID -> 200412		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1180 - 1187	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

GREENWOOD WELL #: 2										RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285										RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A	
TRAVIS BOND WELL #: 1																	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-				
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-				
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-				
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-				
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-				
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-				
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-				
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-				
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-				
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-				
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-				
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD: 341										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							



OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285																	
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985										TOTAL DEPTH	1350	PERF.	843	-	867		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-				-0-	
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-				-0-	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-				-0-	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-				-0-	
05		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-				-0-	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-				-0-	
07		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-				-0-	
08		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	-0-				-0-	
09		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2		N	-0-				-0-	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-				-0-	
11		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-				-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			520											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985										TOTAL DEPTH	1450	PERF.	844	-	864		
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-	
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-				-0-	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-				-0-	
07		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			297											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267																	
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965										TOTAL DEPTH	3956	PERF.	N/A				
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3		N	-0-				-0-	
02		145 N	144	-0-	-1	-0-		144	3		N	-0-				-0-	
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-				-0-	
04		150 N	148	-0-	-2	-0-		148	3		N	-0-				-0-	
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				-0-	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-				-0-	
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-				-0-	
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-				-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-				-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-				-0-	
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,843											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TURNING POINT OIL, INC.		//CONT.//		874267							
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422	- 3428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		259 N	259	-0-	-0-	259 3		N	-0-		99
02		228 N	228	-0-	-0-	228 3		N	-0-		99
03		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-		99
04		210 N	167	-0-	-43	167 3		N	-0-		99
05		308 N	308	-0-	-0-	308 3		N	-0-		99
06		204 N	204	-0-	-0-	204 3		N	-0-		99
07		84 N	84	-0-	-0-	84 3		N	-0-		99
08		355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-		99
09		289 N	289	-0-	-0-	289 3		N	-0-		99
10		276 N	276	-0-	-0-	276 3		N	-0-		99
11		256 N	256	-0-	-0-	256 3		N	-0-		99
*12		275 N	275	-0-	-0-	275 3		N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			2,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ECHO, N. (GARDNER)		27436 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
KEARLEY		WELL #:		4A	RRCID -> 127015	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2602	- 2622		
*01		42 N	42	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	-0-	
*02		35 N	35	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-	
*03		56 R	56	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	48	-0-	48	48 3		Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	51	-0-	51	99		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	51	-0-	51	150		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	50	-0-	50	200		Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	46	-0-	46	246		Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	43	-0-	43	289		Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	333		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	377		Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	377		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.		028802									
DEVANNEY		WELL #:		1	RRCID -> 085014	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 2440	- 2446		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802											
DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2467 - 2478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
K-M OIL COMPANY, INC.		448857													
KNOX -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2295 - 2560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200													
ECHOLS, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3972 - 3990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	3868 - 3872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,205	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3923 - 3929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	120	-0-	-4	120	3		N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04		120 N	110	-0-	-10	110	3		N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	120	3		N	-0-		-0-
06		120 N	115	-0-	-5	115	3		N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	120	3		N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4	120	3		N	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	110	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,455	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3970 - 4025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	93	-0-	-62	93	3		N	-0-		-0-
02		145 N	58	-0-	-87	58	3		N	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
06		180 N	150	-0-	-30	150	3		N	-0-		-0-
07		186 N	163	-0-	-23	163	3		N	-0-		-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200				TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3852 - 3858
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			-0-
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100	3			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHOLS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996 - 4005
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3			-0-	
02	783 N	656	-0-	-127	-0-	656	3			-0-	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			-0-	
04	750 N	654	-0-	-96	-0-	654	3			-0-	
05	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3			-0-	
06	810 N	610	-0-	-200	-0-	610	3			-0-	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			-0-	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			-0-	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			-0-	
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			-0-	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			-0-	
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3960 - 3964
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-	
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	72	3			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-		-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-		-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3	N	-0-		-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2120	3	55 9 N	50	68 1	72
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1948	3	31 9 N	28		100
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2242	3	35 9 N	32	70 1	62
04	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2073	3	20 9 N	18		80
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	3	33 9 N	30	100 1	10
06	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	1883	3	31 9 N	28		38
07	2170 N	1553	-0-	-617	-0-	1518	3	35 9 N	32		70
08	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1866	3	22 9 N	20		90
09	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	1785	3	6 9 N	5		95
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	3	17 9 N	15	100 1	10
11	1830 N	202	-0-	-1628	-0-	180	3	22 9 N	20		30
12	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	1403	3	77 9 N	70	85 1	15
TOTAL GAS PROD:		21,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		348					

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900			
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1									
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	14	6	2	Y	-0-		-0-
05	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	27444	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//	475741								
WEST, C. K. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			135	
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2			135	
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5 2			135	
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	15	5 2		135 0	-0-	
05		22 N	7	-0-	-15	-0-	7 2			-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-	
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			-0-	
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 8			-0-	
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			-0-	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-	
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			-0-	
TOTAL GAS PROD:			70	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)			27467	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CRARUTH ENERGY CORPORATION			186685								
GRAVES "21-A"		WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)			27577	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462								
GUY RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	177	-0-	177	177	177 2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	275	-0-	275	452	275 2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	270	-0-	270	722	270 2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	273	-0-	273	995	273 2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	272	-0-	272	1267	272 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	177	-0-	177	177	177 2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	275	-0-	275	452	275 2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	270	-0-	270	722	270 2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	273	-0-	273	995	273 2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	272	-0-	272	1267	272 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



-----														
EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			381											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420														
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			292											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426														
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			292											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			292											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
MOSAIC OIL LLC 589978														
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487														
-----														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) 28348 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
ROACH, SAM WELL #: 1 RRCID -> 227122 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011														
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ELLASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427  
 WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 H. D. INVESTMENTS 340219  
 BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

01		310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02		290 N	124	-0-	-166	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12		341 N NO RPT		-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,267											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		648640													
DWORSKY "A"		WELL #:		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TRISTAR OIL & GAS		871133													
ESTES, N. A.		WELL #:		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595													
FLOYD, JAMES W.		WELL #:		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EMILY (ELLENBURGER) D.J. & T. ENERGY SEALY SMITH "B"		28880 500 196227		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018		- 4044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	74	1	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	74	1	41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				109				

EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTY WATSON CONE		28947 250 033523		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598		- 3612				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549		- 3560		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		31		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	31				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-	-0-		
02	58 N	26	-0-	-32 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	43	8 3	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	3	-0-	3 B	46	3 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	49	3 3	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	49		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523		WELL #: A 29		RRCID -> 066668	COMPL. DATE 04/03/1976	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3557	- 3609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	19			8 3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	21			2 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			21									
03	14B2 EXT	2	-0-	2 B	23			2 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	23					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	11 N	1	-0-	-10 B	-0-			1 3		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	29 N	7	-0-	-22	B	-0-		7 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10 3		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	23		3 3		-0-	
02	14B2 EXT	2	-0-	2	B	25		2 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	3	-0-	3	B	28		3 3		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	28				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	28			NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WATSON, H. D.		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A	
01	185 S	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		62
02	178 S	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	-0-		62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	190 S	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-		62
04	180 S	134	-0-	-46	B	-0-	123 3	11 9	N	10	72
05	191 S	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3		N	-0-	72
06	180 S	81	-0-	-99	B	-0-	81 3		N	-0-	72
07	543 S	543	-0-	-0-	B	-0-	536 3	7 9	N	6	78
08	389 S	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3		N	-0-	78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	406 S	406	-0-	-0-	B	-0-	404 3	2 9	N	2	80
10	646 S	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3		N	-0-	80
*11	539 S	539	-0-	-0-	B	-0-	538 3	1 9	N	1	81
*12	581 S	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3		N	-0-	81

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10		28947 500 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUE OIL, INC.				076765								
MANSELL				WELL #: 1	RRCID -> 235691	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 3680	- 3696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DELTA OIL & GAS LTD.				213703				CNTY: PALO PINTO				
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 283630	COMPL. DATE 05/10/2018	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4034	- 4045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6789 X	5037	-0-	-1752	-0-	5025 3	12 9	N	11			104
02	5945 X	4700	-0-	-1245	-0-	4679 3	21 9	N	19			123
03	6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	4702 3	11 9	N	10			133
04	5520 X	4365	-0-	-1155	-0-	4343 3	22 9	N	20			153
05	5611 X	4224	-0-	-1387	-0-	4210 3	14 9	N	13			166
06	4860 X	4028	-0-	-832	-0-	4026 3	2 9	N	2			168
07	5022 X	3978	-0-	-1044	-0-	3971 3	7 9	N	6			174
08	4712 X	3675	-0-	-1037	-0-	3667 3	8 9	N	7			181
09	4380 X	3514	-0-	-866	-0-	3511 3	3 9	N	3	165 1		19
10	4216 X	3221	-0-	-995	-0-	3221 3		N	-0-			19
11	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014 3		N	-0-			19
12	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257 3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		47,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		91				

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: PALO PINTO				
MERCER				WELL #: 5	RRCID -> 214552	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 4399	- 4411			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	143 2	6 9	N	5	5
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	5
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	5
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-	5
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	5
06		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-	5
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	5
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	5
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	5
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-	5
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-	5
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		1,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRDWELL, EMORY				2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3636 - 3643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			306			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MOGUL RESOURCES, LLC				573657		RRCID ->		123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3695 - 3700
CANTEY "C"				WELL #:	1									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			377			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
ISENHOWER				WELL #:	1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3816 - 3819	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ERATH COUNTY REGULAR CLAPP, BUDDY CREECH		29231 001 155204		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH									
		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CROSSBOW RESOURCES, LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT		190494		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195							
		WELL #: 3															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844							
01	14B2 EXT	296	-0-	296	2051	96	1	200	2	N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	268	-0-	268	2319	98	1	170	2	N	-0-						-0-
03	0 W	260	-0-	260	2579	109	1	151	2	N	-0-						-0-
04	0 W	278	-0-	278	2857	108	1	170	2	N	-0-						-0-
05	0 W	331	-0-	331	3188	153	1	178	2	N	-0-						-0-
06	0 W	336	-0-	336	3524	146	1	190	2	N	-0-						-0-
07	0 W	337	-0-	337	3861	144	1	193	2	N	-0-						-0-
08	0 W	163	-0-	163	4024	49	1	114	2	N	-0-						-0-
09	0 W	164	-0-	164	4188	64	1	100	2	N	-0-						-0-
10	0 W	3	-0-	3	4191	3	3			N	-0-						-0-
11	0 W	18	-0-	18	4209	18	3			N	-0-						-0-
12	0 W	22	-0-	22	4231	22	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH							
GREENHAW, MORRIS R.				331530										
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ERATH COUNTY REGULAR GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// //CONT.//	29231 001 331530	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH										
		WELL #: E 18		RRCID -> 227485	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 3677	PERF. 3546	-	3566							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 10		RRCID -> 228022	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 3815	PERF. 3668	-	3697							
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) GREAT SOUTHERN TERRELL, VANCE		29231 500 328756	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH											
		WELL #: 1	RRCID -> 148386	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4166	-	4256								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A														
01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629														
01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-	-0-
02	377 N	289	-0-	-88 B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-	79
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-	79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	79
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	79
05	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-	79
06	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2			N	-0-	79
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-	79
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	79
10	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145	2			N	-0-	79
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-	79
*12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:		2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
REICH, ERNEST				WELL #: 1	RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3601	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
06	120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		389									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REICH, CARL				WELL #: 1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 3757	PERF. N/A			
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	2	-0-	-246 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	300 N	49	-0-	-251 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		827									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REICH, TIMOTHY E.				WELL #: 1	RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3165 - 3186			
01	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	48 3	3 9 N	3			27
02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	78 3	2 9 N	2			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	82 3	1 9 N	1			30
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	80 3	1 9 N	1			31
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100 3	1 9 N	1			32
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100 3	1 9 N	1			33
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105 3	1 9 N	1			34
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	107 3	1 9 N	1			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	104 3	2 9 N	2			37
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98 3	1 9 N	1			38
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	95 3	1 9 N	1			39
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	103 3	1 9 N	1			40
TOTAL GAS PROD:		1,116						16			
						TOTAL CONDENSATE PROD:					

OIL AND GAS DIVISION

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796								
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	88 3	2 9	N	2	28
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	230 3	1 9	N	1	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	121 3	1 9	N	1	30
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106 3	1 9	N	1	31
05	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	159 3	1 9	N	1	32
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	151 3	1 9	N	1	33
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	145 3	2 9	N	2	35
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	151 3	3 9	N	3	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	144 3	2 9	N	2	40
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	151 3	2 9	N	2	42
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	146 3	1 9	N	1	43
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	152 3	1 9	N	1	44
TOTAL GAS PROD:		1,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127 2		N	-0-	39
*11	238 R	111	-0-	-127	-0-	111 2		N	-0-	39
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
EUBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2			N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A						
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	-0-	1247 2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	-0-	1197 2			N	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	-0-	951 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (CONGLOMERATE)		//CONT.//		29620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
COMPTON, RUBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878 - 3890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-	-0-	
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-	
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-	-0-	
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-	-0-	
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-	-0-	
07		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 2	N	-0-	-0-	
08		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2	N	-0-	-0-	
09		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2	N	-0-	-0-	
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	-0-	
11		1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUREKA (DUFFER)				29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502							
LOVING SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	262783	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 3944 - 3952
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-	-0-	
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-	
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-	-0-	
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-	-0-	
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-	-0-	
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-	
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-	
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-	-0-	
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-	-0-	
*12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502											
LOVING SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 270005		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 2292		PERF. 2250 - 2260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2020													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. L. (CONGLOMERATE)		29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
J. F. SEDWICK		WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 3990 - 3996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	391	-0-	391	391	391	3		N	-0-			-0-
*09	DELO PR	2253	-0-	2253	2644	2253	3		N	-0-			-0-
*10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	2644				N	NO RPT			-0-
11	4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT			-0-
12	4805	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WYLIE, FRED, JR.		945475											
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WYLIE, FRED JR.		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WYLIE, FRED JR.		945475											
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	456	-0-	456	456	456	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	541	-0-	541	997	541	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	492	-0-	492	1489	492	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1489				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. WYLLIE (CONGL.) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HAYDEN "C"		//CONT.//	29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
			946964									
		WELL #:	1	RRCID -> 118051	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741	- 3751				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020 - P/A 05/08/20												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR			29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
			088563									
		WELL #:	1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3112	- 3118				
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			170
02	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
03	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
04	1	N		-0-	-0-	-1		N	-0-			170
05	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
06	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
07	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
08	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
09	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
10	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
11	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
12	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGAR "B"			WELL #:	1	RRCID -> 130030	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3266	PERF. 2996	- 3012			
01	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETTY			WELL #:	1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 3803	PERF. 3044	- 3050			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TK OPERATING		//CONT.//		860912							
JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520									
SIKES		WELL #:		2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1880	- 1892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215									
FANOUS		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684	- 3690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			164	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINLEY (CONGL.)		//CONT.//		30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215										
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3712 - 3717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
SHADY OIL CO.		768360												
SPARKS, A. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
ALLEN-FORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140											
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #: 1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
108 N			108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			4
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			6
0 W			-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

FORET (MISS) SO OPERATING COMPANY DANIELS		31960 500 800281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3714 - 3730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. FORT WOLTERS-USA		32214 100 252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WELL #:		7		RRCID -> 100674		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4110 - 4118						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		10/09/2019 - P/A 10/09/2019												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) XPLORE OPERATING, LLC JUSTICE ET AL		32214 530 946023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023  
 COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
*12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			342		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					18
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					18
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					18
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					18
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
09		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					18
10		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					18
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					18
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			2,533		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					8
02	290 #	223	-0-	-67	-0-	223	2			N	-0-					8
03	372 #	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					8
04	360 #	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					8
05	372 #	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					8
06	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					8
07	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					8
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
09	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					8
10	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					8
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					8
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		2,498														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					3
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-					3
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					3
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					3
05	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					3
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		24														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		256														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			19	
02		29 #	8	-0-	-21	-0-	8	2		N	-0-			19	
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			19	
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			19	
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			19	
06		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			19	
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			19	
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			19	
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			19	
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			19	
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			19	
*12		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			260											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136															
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281															
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990															
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-	
02	145 #	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-			-0-	
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-	
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-	
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-	
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
07	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-	
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-	
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-	
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,617											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY TUCKER		//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		//CONT.//	800281										
		WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-			21
02		87 #	83	-0-	-4	-0-	83 3		Y	-0-			21
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			21
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			21
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-			21
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-			21
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			21
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-			21
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-			21
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-			21
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-			21
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			1,043										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"			806190										
		WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2935 - 2950			
01		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02		58 #	29	-0-	-29	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROEBEL, C.G. "A"													
		WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2920 - 2963			
01		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02		58 #	29	-0-	-29	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
WILSON WELL SERVICE INC. 927886														
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			42
02		377 #	90	-0-	-287	-0-	90	2		N	-0-			42
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			42
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			42
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			42
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			42
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			42
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			454											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940														
01		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			100
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			100
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			100
04		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			100
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			100
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			100
07		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			100
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			100
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:			74											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992														
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			7
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			7
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			7
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			7
05		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			7
06		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			7
07		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			7
08		124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			7
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			7
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			7
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			944											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886								
SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956 - 3002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-			75
02		232 #	228	-0-	-4	-0-	228 2	N	-0-			75
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			75
04		240 #	221	-0-	-19	-0-	221 2	N	-0-			75
05		248 #	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			75
06		240 #	142	-0-	-98	-0-	142 2	N	-0-			75
07		248 #	111	-0-	-137	-0-	111 2	N	-0-			75
08		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			75
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			75
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			75
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			75
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		1,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001
01		279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-			75
02		232 #	228	-0-	-4	-0-	228 2	N	-0-			75
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			75
04		240 #	221	-0-	-19	-0-	221 2	N	-0-			75
05		248 #	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			75
06		240 #	142	-0-	-98	-0-	142 2	N	-0-			75
07		248 #	111	-0-	-137	-0-	111 2	N	-0-			75
08		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			75
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			75
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			75
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			75
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		1,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

3 S PRODUCTION, INC.		953796			RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965
FRALEY, JOE		WELL #:		2								
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796  
 B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248 #	110	-0-	-138	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04		120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3	N	-0-			-0-
05		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3	N	-0-			-0-
06		150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07		155 #	19	-0-	-136	-0-	19	3	N	-0-			-0-
08		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

01		93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02		58 #	30	-0-	-28	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
06		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
08		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
12		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			709				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

01		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02		58 #	10	-0-	-48	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
12		124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796											
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #: 1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956					
01	155 #	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	58 #	20	-0-	-38	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER (MISSISSIPPIAN)		32300 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DENTECO OIL COMPANY LLC		215939											
WENDE, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 134320		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			19
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2		N	-0-			19
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			19
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			19
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			19
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		3,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRAGER (CONGLOMERATE)		32456 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000											
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHARTON		WELL #: 5		RRCID -> 282694		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2019 - P/A 11/14/19									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCIS K. (GARDNER) ICE WELL SERVICES, INC. DUNLAP		32520 333 421860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 282558 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3762																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2020 - P/A 09/25/20																	
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		767834 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748			
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	43	-0-	43	83	43	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	41	-0-	41	124	41	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	39	-0-	39	163	39	3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	35	-0-	35	198	35	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	30	-0-	30	228	30	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	27	-0-	27	255	27	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	27	-0-	27	282	27	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718			
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	44	-0-	44	84	44	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	41	-0-	41	125	41	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	39	-0-	39	164	39	3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	35	-0-	35	199	35	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	31	-0-	31	230	31	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	27	-0-	27	257	27	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	27	-0-	27	284	27	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40 3			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	44	-0-	44	84	44 3			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	126	42 3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	39	-0-	39	165	39 3			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	201	36 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	31	-0-	31	232	31 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	259	27 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	28	-0-	28	287	28 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	287				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790									
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008	
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		-0-
*06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		-0-
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-		-0-
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
*11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,942	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETEX				659782									
JONES, DELTON				1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



FRANK DOSS (DUFFER) VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD		
			881442					
		WELL #:	5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998	- 4004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
			088563					
		WELL #:	1	RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS RAGLIN			140617			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			312
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185 3		312
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		312
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	316
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 3	3 9	319
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		319
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			319
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			319
09	240 N	147	-0-	-93	-0-			319
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	147 3	317 3	319
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			319
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			319

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118	-	2132			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
JONES, VINSTON		WELL #:		1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000	-	2008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
H. D. INVESTMENTS				340219										
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891	-	3898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)													
32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
274964													
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-	
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			144				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETEX												
659782												
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RILEY												
WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764												
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	3 9	N	3	26
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	6 9	N	5	31
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	31
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	31
05	496 N	23	-0-	-473	-0-	-0-	23	2		N	-0-	31
06	450 N	17	-0-	-433	-0-	-0-	17	2		N	-0-	31
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	31
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2		N	-0-	31
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-	31
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	31
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:			1,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

FRED (CISCO)		32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON	
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430							
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675							
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINKSON, LAURA E.		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HINKSON, LAURA E.		105675							
HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

G.L.P. (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		33457 250 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			72
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	286	2			N	-0-			72
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			72
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			72
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			72
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			72
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-			72
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			72
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			72
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			72
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		3,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAILEY (CADD)		33707 404 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAILY (CONGL.)		33707 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068								
DELAND, O. H.		WELL #: 20														
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	3	N	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	N	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	3	N	-0-					-0-
05	434 N	77	-0-	-357	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	3	N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	N	-0-					-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GAILLEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
PEASE, H.		WELL #:		1	RRCID ->	152316	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	677	-0-	-36	-0-	13 1	664 3	N	-0-	-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	15 1	660 3	N	-0-	-0-
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	17 1	691 3	N	-0-	-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	17 1	683 3	N	-0-	-0-
05		713 N	101	-0-	-612	-0-	2 1	99 3	N	-0-	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	13 1	454 3	N	-0-	-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	22 1	849 3	N	-0-	-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	19 1	783 3	N	-0-	-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	19 1	738 3	N	-0-	-0-
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	20 1	753 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, N.W. (4400)				34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
O'QUIN		WELL #:		1	RRCID ->	161041	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4524 - 4538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXXN				630579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
DOW											
WELL #:		2		RRCID ->	097371	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4390 - 4434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
*10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----													
GATLIN (CADDO)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589									
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4074	- 4078				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
DIBRELL ESTATE				WELL #: 4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3052	- 3060				
*M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		71 N	71	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*03		71 X	71	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*04		69 X	69	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*08		64 N	64	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*09		41 X	41	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*10		40 X	40	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*11		57 X	57	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				684	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180					
*M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		86 N	86	-0-	-0-	73	3	13	9	N	12		223
*02		84 N	84	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12		235
*03		86 X	86	-0-	-0-	73	3	13	9	N	12		247
*04		84 X	84	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12		259
*05		84 N	84	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12		271
*06		79 N	79	-0-	-0-	66	3	13	9	N	12	42 1	241
*07		84 N	84	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12		253
*08		79 N	79	-0-	-0-	66	3	13	9	N	12		265
*09		55 X	55	-0-	-0-	42	3	13	9	N	12		277
*10		54 X	54	-0-	-0-	41	3	13	9	N	12		289
*11		72 X	72	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12		313
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			313
TOTAL GAS PROD:				847	TOTAL CONDENSATE PROD:				132				



GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834													
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				1
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				1
*03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				1
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				1
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				1
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				1
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				1
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				1
*09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				1
*10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				1
*11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194					
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				39
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				39
*03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				39
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				39
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				39
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				39
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				39
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				39
*09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				39
*10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				39
*11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				39
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111 - 3121			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-	
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-	
*03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-	
*04		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-	
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-	
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-	
*07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-	
*08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-	
*09		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		-0-	
*10		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-	
*11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC		714310											
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960 - 3970		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142											
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010 - 4020		
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895 2	2 9	Y	2	6 1	-0-	
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	870 2	2 9	Y	2		2	
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	862 2	2 9	Y	2		4	
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	783 2	2 9	Y	2	6 1	-0-	
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765 2	2 9	Y	2		2	
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	692 2	1 9	Y	1	3 1	-0-	
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	644 2	2 9	Y	2		2	
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	626 2	1 9	Y	1	3 1	-0-	
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	596 2	2 9	Y	2		2	
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	568 2	2 9	Y	2	4 1	-0-	
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	535 2	2 9	Y	2		2	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		7,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

-----													
GENTRY (CADDO) 34424 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: THROCKMORTON													
COOPER OIL & GAS, LLC 175118													
GENTRY STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287871 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		0	6149	-0-	6149 B	21767	6057 2	92 9	N	84	177 1		98
02		0	5193	-0-	5193 B	26960	5081 2	112 9	N	102	133 1		67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26960													
03		4842	5172	-0-	330 B	27290	5034 2	138 9	N	125			192
04		7830	4599	-0-	-3231 B	24059	4469 2	130 9	N	118	192 1		118
05		6448	4486	-0-	-1962 B	22097	4329 2	157 9	N	143	167 1		94
06		1781	4149	-0-	2368 B	24465	4004 2	145 9	N	132	100 1		126
07		5549	4075	-0-	-1474 B	22991	3944 2	131 9	N	119	168 1		77
08		5177	3834	-0-	-1343 B	21648	3700 2	134 9	N	122			199
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21648													
09		2799	3647	-0-	848 B	22496	3503 2	144 9	N	131	171 1		159
10		4495	3750	-0-	-745 B	21751	3660 2	90 9	N	82	169 1		72
11		4140	3621	-0-	-519 B	21232	3509 2	112 9	N	102			174
12		3118	3457	-0-	339 B	21571	3389 2	68 9	N	62			236
-----													
TOTAL GAS PROD:			52,132		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,322					

-----													
GILMORE CREEK (BIG SALINE ) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			918		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			918		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SWENSON		WELL #:		2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3288 - 3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWENSON		WELL #:		4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260 - 3266	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
GILMORE CREEK (BIG SALLINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	32	1	88	3	N	-0-			-0-
04		120 N	17	-0-	-103	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
05		155 N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1 C		RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3102 - 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BPA OILFIELD SERVICES		085371		WELL #: 5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034	
WHITTINGTON													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256	
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3	N	-0-		-0-	
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-	
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3	N	-0-		-0-	
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457								
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: COLEMAN				
PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLEN COVE (SERRATT)		35273 720						CNTY: COLEMAN				
OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081 - 2089	
BERTRAND, O.C.												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
ARABIE, INC.		028678													
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
BPA OILFIELD SERVICES		085371													
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ARABIE, INC.		028678													
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-				-0-
02	1972 #	1878	-0-	-94	-0-	1878	3			N	-0-				-0-
03	2170 #	1928	-0-	-242	-0-	1928	3			N	-0-				-0-
04	2100 #	1055	-0-	-1045	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
05	2170 #	1086	-0-	-1084	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
06	2040 #	1201	-0-	-839	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
07	2015 #	1332	-0-	-683	-0-	1332	3			N	-0-				-0-
08	1922 #	1364	-0-	-558	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
09	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
10	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
11	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		//CONT.//		028678									
WHITTINGTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2838 - 2848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEVENS		WELL #:		3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2880 - 2888
01	465 #	177	-0-	-288	-0-	177	3		N	-0-		-0-
02	290 #	145	-0-	-145	-0-	145	3		N	-0-		-0-
03	310 #	172	-0-	-138	-0-	172	3		N	-0-		-0-
04	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-		-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-		-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-		-0-
09	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3		N	-0-		-0-
10	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3		N	-0-		-0-
11	210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988
01	1116 #	400	-0-	-716	-0-	400	3		N	-0-		-0-
02	1015 #	400	-0-	-615	-0-	400	3		N	-0-		-0-
03	930 #	400	-0-	-530	-0-	400	3		N	-0-		-0-
04	900 #	400	-0-	-500	-0-	400	3		N	-0-		-0-
05	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-		-0-
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-		-0-
07	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457											
HINDS, CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IMPERATOR OPERATING, LLC				423125											
BERTRAND, O. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.W.S.				427277											
MAY, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2019	- PLUGGED		03/21/19								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
K & W VANPELT COMPANY				448748												
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556			CNTY: COLEMAN									
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
FDL OPERATING, LLC				263924												
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-	-0-
02		870 N	730	-0-	-140 B	-0-	730 2	N	-0-	-0-
03		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-	-0-
04		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2	N	-0-	-0-
05		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-	-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-	-0-
09		1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 2	N	-0-	-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-	-0-
*11		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-	-0-
02		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2	N	-0-	-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-	-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
06		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-	-0-
07		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 2	N	-0-	-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2	N	-0-	-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-	-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-	-0-
*11		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLOBE (DUFFER)		35425 200		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520								
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GLOBE (DUFFER) PARKS, RHONE INC. TOLAND		//CONT.// //CONT.//	35425 200 641520	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
		WELL #:	2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	-	3915							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					123
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					123
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					123
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-					123
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2			N	-0-					123
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-					123
08	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			N	-0-					123
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2			N	-0-	36	1			87
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-					87
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		190														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONDAY (CONGL.) APEXCO, INC. GARRETT			35723 300 027480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD										
		WELL #:	1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH 4023	PERF. 3673	-	3678							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON RICE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. VEALE, RUSSELL			35905 500 253489	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
		WELL #:	1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3373	-	3385							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	20	-0-	-42	-0-		20 3			N	-0-					18
02	290 N	35	-0-	-255	-0-		35 3			N	-0-					18
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		344														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BALL PRODUCING CO. 048164  
 OSBORNE "B" WELL #: 1 RRCID -> 286943 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	145 #	17	-0-	-128	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GORMAN, N. (CONGL.) 36035 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 120333 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580									
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138									
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050	
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
REYNOLDS				WELL #: 2	RRCID -> 196500	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561	PERF. 3046	- 3053					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			95
11	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	2			N	-0-			95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWAN				WELL #: 1	RRCID -> 196501	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 3063	- 3073					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			104
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-			104
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			104
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			104
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			104
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			104
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			104
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			104
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			104
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			104
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			104
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3194	- 3210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	674 2	48 9	N	44		140
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	609 2	47 9	N	43		183
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	658 2	47 9	N	43	171 1	55
04		690 N	645	-0-	-45	-0-	601 2	44 9	N	40		95
05		713 N	674	-0-	-39	-0-	627 2	47 9	N	43		138
06		690 N	660	-0-	-30	-0-	613 2	47 9	N	43		181
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	607 2	43 9	N	39	174 1	46
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	632 2	50 9	N	45		91
09		660 N	640	-0-	-20	-0-	596 2	44 9	N	40		131
10		651 N	336	-0-	-315	-0-	263 2	73 9	N	66	172 1	25
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	696 2	37 9	N	34		59
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		7,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		480						

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
GREEN, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
03		1085 N	809	-0-	-276	-0-	809 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	504	-0-	-576	-0-	504 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-		-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	906	-0-	-144	-0-	906 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JADE		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	593 2	45 9	N	41	168 1	41
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	579 2	2 9	N	2		43
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	623 2	3 9	N	3		46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	880 2	2 9	N	2		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000 2	2 9	N	2		50
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		50
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	426 2	2 9	N	2		52
TOTAL GAS PROD:		4,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4405 - 4413
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 3520 - 3530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-		-0-
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2	N	-0-		-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990	ASSOCIATED			CNTY: JACK			
BARNETT, R. S.											
		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		18
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		18
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		18
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		18
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		18
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		18
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		18
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		18
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		18
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		18
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		18
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		4,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) EL RAN, INC. GAULDIN		//CONT.//	36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: JACK	
			250555				
		WELL #:	RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH 4254	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	58
		PLUGGED AND ABANDONED	03/04/2014				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY MCCALL H. E.			475741			CNTY: JACK	
			1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A
		WELL #:					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. KING, WILLIAM			530880			CNTY: JACK	
			2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A
		WELL #:					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK			
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961							
MCKEE, W. H., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: JACK			
COOK, J. T.											
		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLLINS, P. H. UNIT								CNTY: JACK			
		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.// 36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595														
CLAYTON, C. P.		WELL #: 5		RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEECHI CREEK FARM		WELL #: 1		RRCID -> 064099		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A								
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-							-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-							-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-							-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-							-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-							-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0								
PUREFOY-MASK		WELL #: 1 T														
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-							-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-							-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-							-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-							-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-							-0-
06	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3	N	-0-							-0-
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3	N	-0-							-0-
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3	N	-0-							-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-							-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-							-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-							-0-
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 031504	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4461	- 4624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3		N	-0-			135
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			135
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			135
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3		N	-0-			135
05	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3		N	-0-			135
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3		N	-0-			135
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			135
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			135
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			135
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			135
11	600 N	189	-0-	-411	-0-	189	3		N	-0-			135
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		4,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAFORD (CADDO CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
CLAYTON, C. P.		WELL #:		2	RRCID -> 174673	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 1210	- 1470				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
ASH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4154	- 4166				
01	372 #	239	-0-	-133	-0-	52	1	187	2	N	-0-		-0-
02	348 #	130	-0-	-218	-0-	28	1	102	2	N	-0-		-0-
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	88	1	340	2	N	-0-		-0-
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	2	N	-0-		-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	78	1	313	2	N	-0-		-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	N	-0-		-0-
07	403 #	111	-0-	-292	-0-	17	1	94	2	N	-0-		-0-
08	403 #	349	-0-	-54	-0-	47	1	302	2	N	-0-		-0-
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	2	N	-0-		-0-
10	403 #	237	-0-	-166	-0-	26	1	211	2	N	-0-		-0-
11	360 #	45	-0-	-315	-0-	6	1	39	2	N	-0-		-0-
12	341 #	55	-0-	-286	-0-	9	1	46	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.// 36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646										
KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	248 1	898 2	N	-0-		79
02		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	263 1	959 2	N	-0-		79
03		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	247 1		N	-0-		79
04		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	220 1	926 2	N	-0-		79
05		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	202 1	810 2	N	-0-		79
06		971 R	971	-0-	-0-	-0-	178 1	732 2	N	-0-		134
							61 9					
07		891 R	891	-0-	-0-	-0-	138 1	753 2	N	-0-		134
08		747 R	747	-0-	-0-	-0-	101 1	646 2	N	-0-		134
09		708 R	708	-0-	-0-	-0-	92 1	616 2	N	-0-		134
10		694 R	694	-0-	-0-	-0-	76 1	618 2	N	-0-		134
11		677 R	677	-0-	-0-	-0-	91 1	586 2	N	-0-		134
*12		699 R	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 2	N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:		11,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

BIG STAR EXPLORATION		070442						TOTAL DEPTH 4384				PERF. 4148 - 4169	
ROGERS		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991							
01		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-	
02		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
03		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-	
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
05		434 #	320	-0-	-114	-0-	320 3		N	-0-		-0-	
06		420 #	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-		-0-	
07		372 #	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-		-0-	
08		372 #	205	-0-	-167	-0-	205 3		N	-0-		-0-	
09		300 #	195	-0-	-105	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-	
11		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-	
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEBA OIL & GAS, INC.		648640						TOTAL DEPTH 4992				PERF. 4070 - 4080	
EUBANKS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005							
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		56	
02		116 #	60	-0-	-56	-0-	60 2		N	-0-		56	
03		124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		56	
04		120 #	35	-0-	-85	-0-	35 2		N	-0-		56	
05		124 #	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		56	
06		120 #	21	-0-	-99	-0-	21 2		N	-0-		56	
07		93 #	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-		56	
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		56	
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		56	
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		56	
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		56	
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		56	
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133							
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #:		2A	RRCID -> 177701	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4260	-	4264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001			CNTY: PALO PINTO				
HART				2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4332	-	4360
01	1294	R	1294	-0-	-0-	1268	2	26	9	N	181
02	1218	#	477	-0-	-741	477	2			N	181
03	1320	R	1320	-0-	-0-	1320	2			N	181
04	2219	R	2219	-0-	-0-	2219	2			N	181
05	1697	R	1697	-0-	-0-	1697	2			N	181
06	1389	R	1389	-0-	-0-	1389	2			N	181
07	1923	R	1923	-0-	-0-	1923	2			N	44
08	1581	#	1131	-0-	-450	1131	2			N	44
09	1530	#	972	-0-	-558	972	2			N	44
10	1581	#	1024	-0-	-557	1024	2			N	44
11	1530	#	1006	-0-	-524	997	2	9	9	N	52
12	1581	#	977	-0-	-604	965	2	12	9	N	63
TOTAL GAS PROD:			15,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH		WELL #:		8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A			
01	310	N	101	-0-	-209	101	2			N	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	100	2			N	-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	102	2			N	-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	102	2			N	-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	101	2			N	-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	101	2			N	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	102	2			N	-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	108	2			N	-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	101	2			N	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	102	2			N	-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	202	2			N	-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	320	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



GRAFORD, E. (STRAWN)		36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		WELL #: B 2		RRCID -> 282418		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 2984 - 3184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1604	-0-	1604	1604		1604	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1604					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1604					N	-0-			-0-
07	750	-0-	-0-	-750	854					N	-0-			-0-
08	854 R	-0-	-0-	-854						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2872 - 2958		
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2		N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-			-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-		329	2		N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-		513	2		N	-0-			-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-		444	2		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2		N	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3078 - 3086		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-			-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-		58	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2		N	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-		137	2		N	-0-			-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-		117	2		N	-0-			-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-		124	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		500222														
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-					-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2			N	-0-					-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-					-0-
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2			N	-0-					-0-
06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-					-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2			N	-0-					-0-
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2			N	-0-					-0-
10		186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101 2			N	-0-					-0-
11		180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81 2			N	-0-					-0-
*12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PALO PINTO								
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940						
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459						
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-					22
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-					22
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					22
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					22
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-					22
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-					22
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					22
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-					22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	174865	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4560 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 5	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RHYNE, J.V.				706379				CNTY: PALO PINTO				
HALSELL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147567	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 3336 - 3346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			32
02		58 N	1	-0-	-57	-0-	1 2	N	-0-			32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO				
HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3263 - 3311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		N	-0-		19
02		464 N	440	-0-	-24	-0-	440 3		N	-0-		19
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		19
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		19
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		19
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		19
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		19
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		19
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		19
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		19
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	421 3		N	-0-		19
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		5,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		RRCID ->		283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF. 3206 - 3266	
GAULDIN NE		WELL #:		1								
01		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
02		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-		-0-
03		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
04		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
05		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
07		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
08		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
09		1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
10		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
11		1470 N	1162	-0-	-308	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
12		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 2		RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440		PERF. N/A	
JOHNSON JOE D.													
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-	-0-	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-	-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-	-0-	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-	-0-	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-	-0-	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-	-0-	
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-	-0-	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-	-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-	-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	-0-	
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-	490	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A	
SIKES, H. L.													
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-	
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-	
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	-0-	
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	-0-	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-	
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
SIKES, H. L. ET AL A		36263 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SIKES, H. L.		453142		WELL #: 3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4080 - 4098	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	71	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	N	1	72	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	13 9	N	12	84	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	6 9	N	5	89	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	1 9	N	1	90	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	1 9	N	1	91	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	1 9	N	1	92	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	11 9	N	10	102	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	3 9	N	3	105	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	2 9	N	2	107	
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	N	1	108	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	108	
TOTAL GAS PROD:		3,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//	36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//	453142													
HALSELL, J. R.		WELL #:	5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4116 - 4129					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HALSELL, J. R.		WELL #:	3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211					
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-	
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-	
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-	
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-	
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-	
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-	
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-	
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-	
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-	
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,963				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HALSELL, J. R.		WELL #:	6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170					
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	2	18	9	N	16			106	
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	1319	2	12	9	N	11			117	
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1702	2	63	9	N	57	156	1	18	
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	N	7			25	
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8			33	
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	N	6			39	
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1637	2	7	9	N	6			45	
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	N	6			51	
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8			59	
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	2	8	9	N	7			66	
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13			79	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79	
TOTAL GAS PROD:			19,693				TOTAL CONDENSATE PROD:					145				

OIL AND GAS DIVISION

-----

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			16
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			16
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			16
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			16
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			16
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			16
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			16
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			16
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			16
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			16
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			16
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GRAFORD, W. (CADD CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2			N	-0-			31
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252 2			N	-0-			31
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-			31
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2			N	-0-			31
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2			N	-0-			31
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2			N	-0-			31
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-			31
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			31
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			31
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2			N	-0-			31
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2			N	-0-			31
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		908 N	908	-0-	-0-	908	3		N	-0-	-0-	
02		1073 N	714	-0-	-359	714	3		N	-0-	-0-	
03		1023 N	837	-0-	-186	837	3		N	-0-	-0-	
04		870 N	843	-0-	-27	843	3		N	-0-	-0-	
05		973 N	973	-0-	-0-	973	3		N	-0-	-0-	
06		827 N	827	-0-	-0-	827	3		N	-0-	-0-	
07		1052 N	1052	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-	
08		961 N	875	-0-	-86	875	3		N	-0-	-0-	
09		840 N	809	-0-	-31	809	3		N	-0-	-0-	
10		1054 N	782	-0-	-272	782	3		N	-0-	-0-	
11		840 N	724	-0-	-116	724	3		N	-0-	-0-	
12		837 N	NO RPT	-0-	-837				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	189	-0-	-28	189	3		N	-0-	164	
02		173 N	173	-0-	-0-	173	3		N	-0-	164	
03		161 N	161	-0-	-0-	161	3		N	-0-	164	
04		240 N	240	-0-	-0-	240	3		N	-0-	164	
05		186 N	147	-0-	-39	147	3		N	-0-	164	
06		150 N	116	-0-	-34	116	3		N	-0-	164	
07		248 N	234	-0-	-14	234	3		N	-0-	164	
08		273 N	273	-0-	-0-	273	3		N	-0-	164	
09		182 N	182	-0-	-0-	182	3		N	-0-	164	
10		248 N	210	-0-	-38	210	3		N	-0-	164	
11		270 N	238	-0-	-32	238	3		N	-0-	164	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT	164	
TOTAL GAS PROD:		2,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		814 N	814	-0-	-0-	814	3		N	-0-	28	
02		580 N	462	-0-	-118	462	3		N	-0-	28	
03		782 N	782	-0-	-0-	782	3		N	-0-	28	
04		787 N	787	-0-	-0-	787	3		N	-0-	28	
05		780 N	780	-0-	-0-	780	3		N	-0-	28	
06		765 N	765	-0-	-0-	765	3		N	-0-	28	
07		775 N	617	-0-	-158	617	3		N	-0-	28	
08		775 N	553	-0-	-222	553	3		N	-0-	28	
09		750 N	558	-0-	-192	558	3		N	-0-	28	
10		837 N	837	-0-	-0-	837	3		N	-0-	28	
11		540 N	471	-0-	-69	471	3		N	-0-	28	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589				N	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		7,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



GRAFOR, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317	COMPL. DATE 06/23/1975	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4212	- 4232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		22
02	551 N	390	-0-	-161	-0-	390 3	N	-0-		22
03	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3	N	-0-		22
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		22
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		22
06	480 N	194	-0-	-286	-0-	194 3	N	-0-		22
07	651 N	334	-0-	-317	-0-	334 3	N	-0-		22
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		22
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		22
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		22
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		22
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		5,550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452						
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID -> 116656	COMPL. DATE 02/15/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3209	- 3215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-		-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2	N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,263			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2	N	-0-		-0-
02	551 N	520	-0-	-31	-0-	520 2	N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
04	570 N	424	-0-	-146	-0-	424 2	N	-0-		-0-
05	558 N	345	-0-	-213	-0-	345 2	N	-0-		-0-
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 2	N	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
10	558 N	335	-0-	-223	-0-	335 2	N	-0-		-0-
11	540 N	274	-0-	-266	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,205			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2	N	-0-	-0-	
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
04	600 N	400	-0-	-200	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
05	558 N	43	-0-	-515	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-	-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166	
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2	N	-0-	-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144 2	N	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-	-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2	N	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-	-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	296	-0-	-1009	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-			-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2	N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
02		232 N	203	-0-	-29	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2	N	-0-		-0-	
05		217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			914	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
04		270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
05		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
10		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
11		210 N	132	-0-	-78	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,989	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-	
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-	
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2	N	-0-		-0-	
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.// 36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.// 003645										
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2	N	-0-			-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	2	N	-0-			-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
LANGDON		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026 - 5745			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	92 1	305 3	3		Y	3			57
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3 9				Y	-0-			57
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57 1	183 3			Y	-0-			57
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	52 1	290 3			Y	-0-			57
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	205 3				Y	12	57 1		12
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			12
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911 - 5368
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	13 1	219 3	N	-0-		-0-
02	261 N	176	-0-	-85	-0-	10 1	166 3	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 -	5300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
06	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
08	2325 N	2088	-0-	-237	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 -	5600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 -	5750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
NUTT				WELL #: 2	RRCID -> 090711	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 3610	- 4726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			16
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			16
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			16
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			16
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			16
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			16
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			16
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			16
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			16
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			16
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		4,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANTON				WELL #: 2	RRCID -> 090789	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 3432	- 4610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			8
02	464 N	429	-0-	-35	-0-	429	2		N	-0-			8
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			8
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			8
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			8
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			8
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			8
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			8
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			8
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			8
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		5,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		24
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2	N	-0-		24
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		24
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		24
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		24
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		24
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		24
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		24
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		24
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		24
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
02		116 N	92	-0-	-24	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-		-0-
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645									
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5333	- 5350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
02		290 N	239	-0-	-51	-0-	239 2	N	-0-		-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
06		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2	N	-0-		-0-
07		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645								
CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5411 - 5435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2	N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
08	0	53	-0-	53	-0-	53	2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20												
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5355 - 5365
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2	N	-0-			-0-
08	0	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020 - P/A 08/11/20												
TOTAL GAS PROD:		2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302 - 5332
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	952	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
09	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF.	5360 - 5405
01	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2	N	-0-			-0-
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	113	2	N	-0-			-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	0	32	-0-	32	-0-	32	2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2020 - P/A 08/06/20												
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-	-0-
08	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		DOSS		WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G & F OIL, INC.		292000		TANTON		WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 091588	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5102	- 5112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5252	- 5258	
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2	N	-0-		-0-
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241 2	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEGARD ENERGY, INC.		618230		WELL #:		6	RRCID -> 126493	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5510	- 5558	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-		
02	125 N	100	-0-	-25	-0-	100 2	N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20												

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #:		112T	RRCID -> 172136	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3882	- 3892	
PARKS, J. W. "A"												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
TEP BARNETT USA, LLC		842986		WELL #: M 5		RRCID -> 278239		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 5896 - 5927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BKV BARNETT, LLC		072504		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751				
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	1	1	298	3	N	-0-					16
02	290 N	272	-0-	-18 B	-0-	1	1	271	3	N	-0-					16
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	1	1	288	3	N	-0-					16
04	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	1	1	270	3	N	-0-					16
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	1	1	276	3	N	-0-					16
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	1	1	262	3	N	-0-					16
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	1	1	268	3	N	-0-					16
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1	1	255	3	N	-0-					16
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	1	1	246	3	N	-0-					16
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1	1	255	3	N	-0-					16
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	1	1	242	3	N	3					19
3 9																
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	1	1	245	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
BURKHALTER A		1H		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 4893 - 10794				
06	DELQ PR	2176	-0-	2176 B	2176	2176	2			N	-0-					-0-
07	0 W	12195	-0-	12195 B	14371	12195	2			N	-0-					-0-
08	0 W	3163	-0-	3163 B	17534	3163	2			N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGE		290101		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
		1H		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4174 - 9886				
07	0 Z	8325	-0-	8325 B	8325	8325	2			N	-0-					-0-
08	0 Z	2028	-0-	2028 B	10353	2028	2			N	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850	-	8624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9577 X	9577	-0-	-0- B	-0-	9577	2			Y	-0-				161
02	8791 X	8791	-0-	-0- B	-0-	8791	2			Y	-0-				161
03	9179 X	9179	-0-	-0- B	-0-	9171	2	8	9	Y	7				168
04	7582 X	7582	-0-	-0- B	-0-	7575	2	7	9	Y	6				174
05	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	3				177
06	7859 X	7859	-0-	-0- B	-0-	7856	2	3	9	Y	3				180
07	7285 X	7225	-0-	-60 B	-0-	7225	2			Y	-0-				180
08	7285 X	6708	-0-	-577 B	-0-	6704	2	4	9	Y	4				184
09	8579 X	8579	-0-	-0- B	-0-	8576	2	3	9	Y	3				187
10	8597 X	8597	-0-	-0- B	-0-	8596	2	1	9	Y	1				188
11	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8286	2			Y	-0-				188
*12	8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8257	2	8	9	Y	7				195
TOTAL GAS PROD:		90,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550	-	4660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRG LONE STAR LTD.				090870		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141	-	4159
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1				64
02	986 N	975	-0-	-11	-0-	973	3	2	9	N	2				66
03	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1030	3	10	9	N	9				75
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	3	3	9	N	3	63	1		15
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1				16
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-				16
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-				16
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-				16
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-				16
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-				16
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-				16
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		12,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

GRANT (STRAWN, LOWER) BRG LONE STAR LTD. CLARK UNIT		//CONT.// //CONT.//	36381 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580												
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3	N	-0-			-0-
02		725 N	674	-0-	-51	-0-	674 3	N	-0-			-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-			-0-
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3	N	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
06		750 N	649	-0-	-101	-0-	649 3	N	-0-			-0-
07		744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3	N	-0-			-0-
08		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3	N	-0-			-0-
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3	N	-0-			-0-
10		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3	N	-0-			-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-			-0-
12		651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CITATION OIL & GAS CORP. CARR, J. R. UNIT		154235		WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OXXN WINSTON & REBA JONES		630579		WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2			N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2			N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 2			N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2			N	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2			N	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2			N	-0-		-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2			N	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2			N	-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2			N	-0-		-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 2			N	-0-		-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942													
BENNETT		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481		PERF. 464 - 481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486		PERF. 471 - 486					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN (CONGL.)		36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615													
SAYRE, ED		WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



GREEN, E. (DOSS)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 2902 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 N	2260	-0-	-375	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	32	1	2193	3	N	-0-				-0-
03	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	32	1	1932	3	N	-0-				-0-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	32	1	2583	3	N	-0-				-0-
05	2387 N	885	-0-	-1502	-0-	32	1	853	3	N	-0-				-0-
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	32	1	2659	3	N	-0-				-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	32	1	2760	3	N	-0-				-0-
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	32	1	2606	3	N	-0-				-0-
09	2670 N	2431	-0-	-239	-0-	32	1	2399	3	N	-0-				-0-
10	2759 N	1373	-0-	-1386	-0-	32	1	1341	3	N	-0-				-0-
11	2550 N	1445	-0-	-1105	-0-	32	1	1413	3	N	-0-				-0-
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREEN, E. (MISS)		36630 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
RIPTIDE ENERGY LLC		712946		WELL #: 1		RRCID -> 167110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4340 - 4355			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540			
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1210	3	50	9	N	45				104
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1127	3	40	9	N	36				140
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1004	3	28	9	N	25				165
04	1020 N	650	-0-	-370	-0-	647	3	3	9	N	3				168
05	1054 N	237	-0-	-817	-0-	237	3			N	-0-				168
06	990 N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-				168
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	754	3	75	9	N	68	166	1		70
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	881	3	40	9	N	36				106
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	665	3	68	9	N	62				168
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	831	3	67	9	N	61				229
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	987	3	46	9	N	42				271
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				271
TOTAL GAS PROD:		9,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		378									

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20														
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02	493 N	473	-0-	-20	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	496 N	332	-0-	-164	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	434 N	154	-0-	-280	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	341 N	70	-0-	-271	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	420 N	94	-0-	-326	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	510 N	84	-0-	-426	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RKW OPERATING LLC 714311  
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WILLARD, JAMES 924326  
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3			Y	-0-					120
02		116 #	114	-0-	-2	-0-	114 3			Y	-0-					120
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3			Y	-0-					120
04		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3			Y	-0-					120
05		124 #	18	-0-	-106	-0-	18 3			Y	-0-					120
06		120 #	22	-0-	-98	-0-	22 3			Y	-0-					120
07		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3			Y	-0-					120
08		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3			Y	-0-					120
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-					120
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			Y	-0-					120
11		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3			Y	-0-					120
12		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3			Y	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		1,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUDLEY		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
DUDLEY		824340		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799						
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-					-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-					-0-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-					-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-					-0-
05		93 #	15	-0-	-78	-0-	15 3			N	-0-					-0-
06		90 #	19	-0-	-71	-0-	19 3			N	-0-					-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-					-0-
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-					-0-
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-					-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-					-0-
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DINO OPERATING LLC		220719		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719										
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	2802 - 2826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)				792930										
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	119639	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1559 - 1575		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)				37157 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
KING, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	099913	COMPL. DATE	04/17/1982	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2635 - 2645		
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2				N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2				N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2				N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2				N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-			-0-
09	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 2				N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2				N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6865 - 6873		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			208
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	373	3			N	-0-			208
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			208
04	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-			208
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			208
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			208
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			208
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			208
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			208
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-			208
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-			208
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			208
TOTAL GAS PROD:		3,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
US. FUELS, INC.		879264												
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000				TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3675 - 3679		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 1958 - 1981						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560		PERF. N/A						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-							14
1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-							14
804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-							14
259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-							14
1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-							14
780	N	126	-0-	-654	-0-	126	2	N	-0-							14
279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2	N	-0-							14
1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-							14
2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-							14
62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							14
1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-							14
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							14
TOTAL GAS PROD:		7,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-							-0-
26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-							-0-
25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-							-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-							-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							-0-
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//	37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964						
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	-	3810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1694 N	1694	-0-	-0-	1694 3			-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	1633 3			-0-
03		1550 N	434	-0-	-1116	434 3			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	1757 3			-0-
05		1550 N	907	-0-	-643	907 3			-0-
06		1749 N	1749	-0-	-0-	1749 3			-0-
07		1799 N	1799	-0-	-0-	1799 3			-0-
08		1834 N	1834	-0-	-0-	1834 3			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	1666 3			-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	1746 3			-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	1667 3			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	-	3748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		516 N	516	-0-	-0-	507 3	9 9	N	60
02		513 N	513	-0-	-0-	509 3	4 9	N	64
03		589 N	124	-0-	-465	124 3		N	64
04		510 N	508	-0-	-2	508 3		N	64
05		558 N	426	-0-	-132	426 3		N	64
06		534 N	534	-0-	-0-	534 3		N	64
07		527 N	511	-0-	-16	511 3		N	64
08		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	64
09		540 N	448	-0-	-92	448 3		N	64
10		496 N	470	-0-	-26	469 3	1 9	N	65
11		480 N	464	-0-	-16	464 3		N	65
12		465 N	NO RPT	-0-	-465			NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:			5,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			13

WRIGHT-HARRELL		WELL #:	1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886	-	3908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	412	3		N	-0-		37
02		725 N	415	-0-	-310	412	3		N	3		40
03		744 N	183	-0-	-561	177	3		N	6	9	45
04		747 N	747	-0-	-0-	747	3		N	-0-		45
05		490 N	490	-0-	-0-	490	3		N	-0-		45
06		755 N	755	-0-	-0-	755	3		N	-0-		45
07		818 N	818	-0-	-0-	818	3		N	-0-		45
08		559 N	559	-0-	-0-	559	3		N	-0-		45
09		750 N	430	-0-	-320	430	3		N	-0-		45
10		806 N	631	-0-	-175	631	3		N	-0-		45
11		843 N	843	-0-	-0-	834	3		N	9	9	53
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		6,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		403 N	369	-0-	-34	358	3		N	11	9	36
02		348 N	339	-0-	-9	313	3		N	26	9	60
03		385 N	385	-0-	-0-	355	3		N	30	9	87
04		379 N	379	-0-	-0-	349	3		N	30	9	114
05		391 N	391	-0-	-0-	365	3		N	26	9	138
06		380 N	380	-0-	-0-	351	3		N	29	9	164
07		403 N	355	-0-	-48	331	3		N	24	9	186
08		403 N	349	-0-	-54	328	3		N	21	9	205
09		390 N	347	-0-	-43	324	3		N	23	9	226
10		341 N	330	-0-	-11	319	3		N	11	9	236
11		339 N	339	-0-	-0-	316	3		N	23	9	257
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		257
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		231						

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	23	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	19	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	22	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	25	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

01	465 N	323	-0-	-142	-0-	33	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	362	-0-	-44	-0-	33	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	33	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	36	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,605											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
02		232 N	172	-0-	-60	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
03		248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
02		319 N	234	-0-	-85	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
03		341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	71	-0-	-177	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06		210 N	37	-0-	-173	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			307	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
02		174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
03		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2		N	-0-			17
02		638 N	604	-0-	-34	-0-	604	2		N	-0-			17
03		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-			17
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			17
05		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-			17
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-			17
07		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			17
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			17
09		660 N	310	-0-	-350	-0-	310	2		N	-0-			17
10		651 N	416	-0-	-235	-0-	416	2		N	-0-			17
11		660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2		N	-0-			17
*12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			7,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	290 N	222	-0-	-68	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
GO OIL CORP.		311420												
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390				
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-		157	
02	522 N	492	-0-	-30	-0-	492	2			N	-0-		157	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		157	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		157	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		157	
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-		157	
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-		157	
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-		157	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		157	
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-		157	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		157	
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-		157	
TOTAL GAS PROD:		6,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BJB TRANSPORT LLC		072511											
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC		615872											
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	38	-0-	38	85	38	2	N	-0-			-0-
*12		133 R	48	-0-	-85	-0-	48	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.// 38822 450		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3487	- 3495			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOWELL OIL & GAS		227557									
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3564	- 3570			
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	75	
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	75	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	75	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	75	
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	75	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	75	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	75	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	75	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	75	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	75	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75	
TOTAL GAS PROD:			44	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586									
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 4073	PERF. 3493	- 3517			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	12	
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-	12	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	12	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	12	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	12	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	12	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	12	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586  
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65												
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			65												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65												
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			65												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65												
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			65												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65												
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			65												
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			65												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65												
TOTAL GAS PROD: 11													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-												
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-												
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: 17													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----													
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586													
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	21	
02		29 N	3	-0-	-26	-0-		3 2		N	-0-	21	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	21	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	21	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	21	
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	21	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	21	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	21	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-	21	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-	21	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21	
TOTAL GAS PROD:			24							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----													
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396													
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-	-0-	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-	-0-	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			79							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 IMPERATOR OPERATING, LLC 423125  
 HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818

03	0	W	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
04	0	W	28	-0-	28	64	28	2		N	-0-			-0-
05	0	W	29	-0-	29	93	29	2		N	-0-			-0-
06	0	W	27	-0-	27	120	27	2		N	-0-			-0-
07	147	N	27	-0-	-120	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HARKEN (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC PARKS S.J.UNIT		39081 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 060641		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3612		-		0		
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089		PERF. 3907		-		3913		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHYNE, J.V. GATLIN		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3810		-		0		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					22
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
TOTAL GAS PROD:		162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225									
CARAWAY, F.E.		WELL #:		1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390 - 3395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			98
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			98
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			98
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			98
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			98
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			98
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	2			100
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			100
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	N	2			102
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9	N	5			107
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	7			114
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		1,045				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-	
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-	
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		719				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520											
HARRIS, ROY L.		WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775 - 3777	
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	501 2	66 9	N	60	169 1	17	
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	457 2	61 9	N	55		72	
03		589 N	567	-0-	-22	-0-	512 2	55 9	N	50		122	
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	485 2	39 9	N	35		157	
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	535 2	44 9	N	40		197	
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	455 2	39 9	N	35	176 1	56	
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	495 2	44 9	N	40		96	
08		589 N	438	-0-	-151	-0-	410 2	28 9	N	25		121	
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	421 2	22 9	N	20		141	
10		527 N	434	-0-	-93	-0-	412 2	22 9	N	20		161	
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	491 2	22 9	N	20		181	
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9	N	20		201	
TOTAL GAS PROD:		6,013				TOTAL CONDENSATE PROD:				420			

HARRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		39241 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520								
HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1722 N	1722	-0-	-0-	1716 2	6 9	N	5			55
02		1740 N	1375	-0-	-365	1369 2	6 9	N	5			60
03		2948 N	2948	-0-	-0-	2915 2	33 9	N	30			90
04		2715 N	2715	-0-	-0-	2682 2	33 9	N	30			120
05		2376 N	2376	-0-	-0-	2343 2	33 9	N	30			150
06		2066 N	2066	-0-	-0-	2033 2	33 9	N	30	171 1		9
07		1860 N	1703	-0-	-157	1686 2	17 9	N	15			24
08		2700 N	2700	-0-	-0-	2674 2	26 9	N	24			48
09		2569 N	2569	-0-	-0-	2552 2	17 9	N	15			63
10		2279 N	2279	-0-	-0-	2248 2	31 9	N	28			91
11		2975 N	2975	-0-	-0-	2936 2	39 9	N	35			126
*12		3100 N	3258	-0-	158	3200 2	58 9	N	53	178 1		1
TOTAL GAS PROD:		28,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		300						

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4144 - 4159
01		465 N	460	-0-	-5 B	460 2		N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0 B	470 2		N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0 B	490 2		N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0 B	500 2		N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0 B	480 2		N	-0-			-0-
06		450 N	446	-0-	-4 B	446 2		N	-0-			-0-
07		465 N	440	-0-	-25 B	440 2		N	-0-			-0-
08		465 N	449	-0-	-16 B	449 2		N	-0-			-0-
09		450 N	440	-0-	-10 B	440 2		N	-0-			-0-
10		434 N	363	-0-	-71 B	363 2		N	-0-			-0-
11		565 N	565	-0-	-0 B	565 2		N	-0-			-0-
*12		569 N	569	-0-	-0 B	569 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
01		2666 #	2496	-0-	-170 B	2496 2		N	-0-			-0-
02		1798 N	2260	-0-	462 B	2260 2		N	-0-			-0-
03		2325 N	2312	-0-	-13 B	2312 2		N	-0-			-0-
04		2430 N	1755	-0-	-675 B	1755 2		N	-0-			-0-
05		2418 N	1900	-0-	-518 B	1900 2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1840	-0-	-410 B	1840 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1822	-0-	-7 B	1822 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1901	-0-	10 B	1901 2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1650	-0-	-180 B	1650 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1550	-0-	-279 B	1550 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	858	-0-	-972 B	858 2		N	-0-			-0-
12		1705 N	818	-0-	-887 B	818 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	-	4134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH 867		WELL #:		L 1	RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	-	4588
01	310	N	122	-0-	-188	-0-	122 2	N	-0-	-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280 2	N	-0-	-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-	-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	100 2	N	-0-	-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100 2	N	-0-	-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,826	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART RANCH 869				WELL #:	3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	-	4606
01	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	1209 2	N	-0-	-0-	
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	-0-	
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250 2	N	-0-	-0-	
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-	-0-	
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-	
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-	-0-	
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2	N	-0-	-0-	
08	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2	N	-0-	-0-	
09	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027 2	N	-0-	-0-	
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943 2	N	-0-	-0-	
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840 2	N	-0-	-0-	
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	849 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,355	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215															
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			23	
02	DLQ	G-10	22	-0-	-22	-22	22	2		Y	-0-			23	
03		40 N	18	-0-	-22	-0-	18	2		Y	-0-			23	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			23	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			23	
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			23	
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			23	
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			23	
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			23	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			23	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			23	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23	
TOTAL GAS PROD:			126											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814															
01	T. A.		16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-	
02	T. A.		91	-0-	91	107	91	2		Y	-0-			-0-	
03	T. A.		73	-0-	73	180	73	2		Y	-0-			-0-	
04	T. A.		80	-0-	80	260	80	2		Y	-0-			-0-	
05		306 X	46	-0-	-260	-0-	46	2		Y	-0-			-0-	
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			314											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258															
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	2		Y	-0-			-0-	
03		66 N	30	-0-	-36	-0-	30	2		Y	-0-			-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-			-0-	
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
11		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			210											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1410 - 1454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1409 - 1468			
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			37
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			37
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			37
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			37
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			37
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			37
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464		PERF. 946 - 1110			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 256671	COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2619	- 2627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 278064	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 1952	PERF. 1400	- 1522		
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	47
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	47
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	47
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	47
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	47
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	47
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	47
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:			941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID -> 282944	COMPL. DATE 10/23/2017	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1432	- 1494		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339							
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 236874	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1391	-	1450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (STRAWN 2850)				39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142							
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID -> 197011	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2554	-	2584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-	-0-
02		174 N	121	-0-	-53	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-	-0-
04		180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2	N	-0-	-0-	-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	-0-
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-	-0-
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN, WILEY T.				4	RRCID -> 209075	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 2505	-	2597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-
02		261 N	237	-0-	-24	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-
03		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-	-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-	-0-	-0-
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
02	551 N	354	-0-	-197	-0-	354 2		N	-0-			-0-
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
07	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-			-0-
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-			-0-
09	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067	COMPL. DATE 01/30/1985	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2854 - 2864					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40	53 2		N	-0-			-0-
08		93 N	54	-0-	-39	54 2		N	-0-			-0-
09		90 N	51	-0-	-39	51 2		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	52 2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	51 2		N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	52 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 3100 - 3108					
01		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	120 2		N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	101 2		N	-0-			-0-
11		210 N	149	-0-	-61	149 2		N	-0-			-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 2866 - 2936					
01		155 N	18	-0-	-137	18 2		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	120 2		N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	122 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	116 2		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	119 2		N	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	106 2		N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	101 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	81	-0-	-43	81 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//	39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #:	921	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2552 - 2604		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	2		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	50	-0-	50	51	2		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	52	-0-	52	103	2		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	52	-0-	52	155	2		N	-0-		-0-		
06	T. A.	52	-0-	52	207	2		N	-0-		-0-		
07	14B DENY	53	-0-	53	260	2		N	-0-		-0-		
08	14B DENY	53	-0-	53	313	2		N	-0-		-0-		
09	14B DENY	10	-0-	10	323	10	2	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		323			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY D		WELL #:	63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408						
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 185416	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 2748	- 2760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
04		120 N	108	-0-	-12	108 3		N	-0-	-0-
05		155 N	93	-0-	-62	93 3		N	-0-	-0-
06		120 N	75	-0-	-45	75 3		N	-0-	-0-
07		124 N	88	-0-	-36	88 3		N	-0-	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID -> 189088	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 2766	- 2830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
05		155 N	92	-0-	-63	92 3		N	-0-	-0-
06		120 N	74	-0-	-46	74 3		N	-0-	-0-
07		124 N	87	-0-	-37	87 3		N	-0-	-0-
08		93 N	91	-0-	-2	91 3		N	-0-	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID -> 193855	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2464	- 2566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
05		155 N	92	-0-	-63	92 3		N	-0-	-0-
06		120 N	74	-0-	-46	74 3		N	-0-	-0-
07		124 N	87	-0-	-37	87 3		N	-0-	-0-
08		93 N	91	-0-	-2	91 3		N	-0-	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2498 - 2504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL						
SANDERS ENERGY LLC		747645												
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)		39619 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN								
DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC.		224867														
FRANKS		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 3344 - 3352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	129	2	4	9	N	4			76		
02	145 N	107	-0-	-38 B	-0-	101	2	6	9	N	5			81		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	66	2	8	9	N	7			88		
04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	63	2	1	9	N	1			89		
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-			89		
06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	1	1	6	9	N	5			94		
07	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	1	1	8	9	N	7			101		
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	6	2	2	9	N	2			103		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	58	2	13	9	N	12			115		
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	68	2	10	9	N	9			124		
*11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-	108	1	16	7	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
02		551 N	119	-0-	-432	-0-	119	3			N	-0-			-0-	
*03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			683												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
ENVOY RESOURCES INC. 253131  
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
CREEK ENERGY, INC. 188579  
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
MISSION ENERGY INC.		570410		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					34
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-					34
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					34
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-					34
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-					34
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-					34
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					34
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					34
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-					34
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-					34
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					34
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			38		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (KING SAND)		40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047		PERF. 1540 - 1560				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENLEY (DUFFER 2740)		40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CHAPMAN OIL CO.		145860									
TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ARCHER PETROLEUM		028882									
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
FREYSCHLAG		028882									
		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HEROD (LAKE) //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
 HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 RINGO RIG LLC 712386  
 HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----														
HERRING (WINCHELL)														
RINGO RIG LLC														
HERRING, V.														
40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
712386														
WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
HERRING, V.														
WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)														
KEATING ENERGY, INC.														
ELLIOT, R. B. "18"														
40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
453142														
WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02		261 N	31	-0-	-230	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04		300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,496														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
348 N	208	-0-	-140	-0-	-0-	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
210 N	159	-0-	-51	-0-	-0-	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
300 N	205	-0-	-95	-0-	-0-	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND  
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445  
 HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	N	712	1	726		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	N	1050	1	835		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	N	696	1	702		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	N			804		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	N	351	1	774		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	N	702	1	728		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	N	885	1	710		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	N	1050	1	570		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	N	175	1	508		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	N	169	1	911		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	N	863	1	650		
STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	N	625	1	658		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,402		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
HILL (LAKE-STORAGE)			//CONT.//	41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			//CONT.//	388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598	- 3640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3546	- 3582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634												
-----												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656												
-----												
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445				TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650				
MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3589 - 3619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612 - 3661	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3530 - 3576	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3602 - 3534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3602 - 3640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3620 - 3636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598 - 3628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3587 - 3606		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3634		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612 - 3622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3518 - 3530		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3662 - 3670		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3608 - 3618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3353 - 3371
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF.	3632 - 3680
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3611 - 3618		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3645 - 3668		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3648		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3562 - 3582		
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 - 4540		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLVIEW (CADDO)		41523 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442												
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4102 - 4110			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2019		- P/A		10/22/19								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITTSO (CONGL)		41722 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988										
HITTSO EARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2		N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)		41979 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
TOMLIN, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 282132		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3928 - 3930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSER (DUFFER)		42877 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
JONES, RODGER		444265										
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSTON RANCH (STRAWN)		42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
HOUSTON RANCH 8D		WELL #: 8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOWARD (MARBLE FALLS)		42938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946													
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781		PERF. 1445 - 1496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

R & D OPERATING, INC.		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
HOWARD, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, MERRICK "23"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890																
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813									
HOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3906 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	-0-			237
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			237
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			237
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			237
05	899 X	869	-0-	-30	-0-	869	2		N	-0-			237
06	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6535	2	11 9	N	10			247
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7067	2	8 9	N	7			254
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6736	2	12 9	N	11			265
09	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			265
10	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7170	2	13 9	N	12			277
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7234	2	11 9	N	10			287
12	7316 X	6643	-0-	-673	-0-	6619	2	24 9	N	22			309
TOTAL GAS PROD:		50,240				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

HRUBETZ (ELLEN)				43073 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4580 - 4592		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HRUBETZ (GRAY)				43073 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
EARTHBOUND RESOURCES LLC				238742									
JOHNSON, RICHARD		WELL #:		7	RRCID ->	128702	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF. 3804 - 3809		
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	174 N	41	-0-	-133	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUBBARD CREEK (STRAWN) VAN OPERATING, LTD. HICKMAN "13"		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		881442		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			212
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-			212
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	3	N	-0-			212
04	840 N	761	-0-	-79	-0-	34	1	727	3	N	-0-			212
05	837 N	256	-0-	-581	-0-	34	1	222	3	N	-0-			212
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	N	-0-			212
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	34	1	892	3	N	-0-			212
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-			212
09	990 N	744	-0-	-246	-0-	34	1	710	3	N	-0-			212
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	34	1	796	3	N	-0-			212
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	34	1	677	3	N	-0-			212
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:		8,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDMAN (MARBLE FALLS) PETEX CRESLINN-PARISH		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989				
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	3	5	-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782									
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3966 - 3974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EVANS, DAVID		255545											
BURK, H. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043670	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1 9	N	1			137
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	95	3	1 9	N	1			138
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	23	3	1 9	N	1			139
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1 9	N	1			140
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			140
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			140
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	164511	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3931 - 3938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			123
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			123
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			123
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			123
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-			123
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			123
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			123
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			123
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			123
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			123
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			123
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN								
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A				
HANKS, BILLIE, -A-																
-----																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMKIN C.W.		4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5837		-		0		
-----																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152		- 3215		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (CONGL.)														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
LONG														
WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

I. L. & M. (UPPER CONGL.)														
BIG STATE INDUSTRIES, INC.														
FOX														
WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	166	2	4 9	N	4			175
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10 9	N	9			184
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160	2	10 9	N	9			193
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2 9	N	2			195
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6 9	N	5			200
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	943	1	4 9	N	4			204
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			204
08		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-			204
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			204
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			204
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			204
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			204
TOTAL GAS PROD: 4,472														
TOTAL CONDENSATE PROD: 33														

CHENOWETH, GROVER														
CANTWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			51
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			51
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			51
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			51
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			51
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			51
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			51
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			51
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			51
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			51
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			51
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD: 10,548														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
FOX, T.				WELL #: 2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	- 3075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			85
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112 2		N	-0-			85
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			85
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			85
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-			85
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 1		N	-0-			85
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			85
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			85
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			85
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			85
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			85
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		1,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JD OPERATING MINCHEW				427405			TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210					
				WELL #: 1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988						
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	392 2	10 9	N	9			71
02	464 N	402	-0-	-62	-0-	394 2	8 9	N	7			78
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	441 2	8 9	N	7			85
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	418 2	12 9	N	11			96
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	421 2	14 9	N	13			109
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	389 2	17 9	N	15			124
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	412 2	17 9	N	15			139
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	410 2	15 9	N	14			153
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	381 2	10 9	N	9			162
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433 2	6 9	N	5			167
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	401 2	6 9	N	5			172
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	N	5			177
TOTAL GAS PROD:		5,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

LEWIS, CLYDELL				1			TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212					
				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988						
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	-	3200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2	N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			701	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IBEX (CADD O LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
D.J.F. SERVICES, INC.		196279										
ELLIOTT, RAY		WELL #:		4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388	-	3565		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETEX		659782		RRCID -> 017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364	-	3450
COMPTON		WELL #:		2							
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
06	810 N	801	-0-	-9	-0-	801 2	N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2	N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782							
COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05		279 N	194	-0-	-85	194 2		N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525 - 3560	
01		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-		89
02		284 N	284	-0-	-0-	284 2		N	-0-		89
03		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-		89
04		188 N	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-		89
05		310 N	195	-0-	-115	195 2		N	-0-		89
06		226 N	226	-0-	-0-	226 2		N	-0-		89
07		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-		89
08		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-		89
09		289 N	289	-0-	-0-	289 2		N	-0-		89
10		262 N	262	-0-	-0-	262 2		N	-0-		89
11		277 N	277	-0-	-0-	277 2		N	-0-		89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID -> 017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
06		330 N	316	-0-	-14	316 2		N	-0-		-0-
07		341 N	322	-0-	-19	322 2		N	-0-		-0-
08		341 N	299	-0-	-42	299 2		N	-0-		-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-
11		300 N	122	-0-	-178	122 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782								
GURNEY		WELL #:		1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3504 - 3584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-		-0-
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		-0-
05		2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
06		2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396	2	N	-0-		-0-
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
09		2400 N	1219	-0-	-1181	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
10		2573 N	1686	-0-	-887	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
11		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		19
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		19
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		19
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		19
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-		19
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		19
07		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	1071	2	N	-0-		19
08		1364 N	919	-0-	-445	-0-	919	2	N	-0-		19
09		1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036	2	N	-0-		19
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		19
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		14,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		84
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		84
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		84
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		84
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		84
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		84
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		84
08		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		84
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		84
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		84
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		2,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782								
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		39
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		39
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		39
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		39
05		372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2	N	-0-		39
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		39
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		39
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		39
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		39
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		39
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		1,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		9
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		9
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		9
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		9
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-		9
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		9
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-		9
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		9
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		9
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		9
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		3,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	N	28	9	151
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	N	25	9	174
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	N	6	9	179
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N			179
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N			179
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N			179
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N			179
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			179
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N			179
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N			179
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N			179
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
TOTAL GAS PROD:		3,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME) DAYLIGHT PETROLEUM LLC ELLIOTT		44164 142 208171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6 9	N	5		32
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2 9	N	2		34
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1 9	N	1		35
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	3		38
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7 9	N	6		44
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	443	2	18 9	N	16		60
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	560	2	15 9	N	14		74
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	583	2	15 9	N	14		88
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17 9	N	15	92 1	11
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9 9	N	8		19
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12 9	N	11		30
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	643	2	12 9	N	11		41
TOTAL GAS PROD:		5,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

PETEX WILD		659782		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445		
WELL #:		8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445		
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		10
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		10
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		10
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		10
05	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	2		N	-0-		10
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		N	-0-		10
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		10
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		10
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		10
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		10
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		11,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD-PARDEE		1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522		
WELL #:		1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WHITT OIL & GAS, INC.				921150								
ELLIOTT		WELL #: 1051		RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 3380	- 3470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
COMPTON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3998	- 4006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN 25B		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2383	- 2386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX SOUTH (JENNINGS) VAN OPERATING, LTD. SPURGIN, KENNITH		//CONT.//	44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
			881442									
		WELL #:	2	RRCID ->	123993	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	2502 - 2512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/20/2020 - WELL PLUGGED 11-20-20									
TOTAL GAS PROD:			292		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IBEX, SW (CONGL. LOWER) PETEX MUSSELMAN, J.E., SR.			44170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
			659782									
		WELL #:	1	RRCID ->	122053	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4020 - 4030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,140		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ILES (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"			44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
			213703									
		WELL #:	3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 #	1462	-0-	-150	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
02		1508 #	1374	-0-	-134	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
03		1519 #	1468	-0-	-51	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
04		1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
05		1457 #	1450	-0-	-7	-0-	1450 3		N	-0-		-0-
06		1410 #	1398	-0-	-12	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
07		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
08		1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
09		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
10		1519 #	1469	-0-	-50	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
11		1470 #	1366	-0-	-104	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
12		1519 #	1432	-0-	-87	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,328		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.// 44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 #	614	-0-	-316	-0-	614 3		N	-0-			-0-
02	870 #	711	-0-	-159	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03	837 #	734	-0-	-103	-0-	734 3		N	-0-			-0-
04	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
05	775 #	173	-0-	-602	-0-	173 3		N	-0-			-0-
06	750 #	740	-0-	-10	-0-	740 3		N	-0-			-0-
07	806 #	615	-0-	-191	-0-	615 3		N	-0-			-0-
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
09	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-
10	775 #	714	-0-	-61	-0-	714 3		N	-0-			-0-
11	870 #	748	-0-	-122	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12	899 #	705	-0-	-194	-0-	705 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042	
01	2325 #	2259	-0-	-66	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
02	2175 #	2147	-0-	-28	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
03	2325 #	2082	-0-	-243	-0-	2082 3		N	-0-		-0-
04	2220 #	2131	-0-	-89	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
05	2294 #	2092	-0-	-202	-0-	2092 3		N	-0-		-0-
06	2220 #	2007	-0-	-213	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
07	2294 #	2123	-0-	-171	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
08	2201 #	1472	-0-	-729	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
09	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
10	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-		-0-
11	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
12	2325 #	2098	-0-	-227	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124			
GOGGAN		WELL #: 1									
01	899 #	788	-0-	-111	-0-	788 2		N	-0-	32	
02	841 #	636	-0-	-205	-0-	636 2		N	-0-	32	
03	899 #	630	-0-	-269	-0-	630 2		N	-0-	32	
04	840 #	658	-0-	-182	-0-	658 2		N	-0-	32	
05	868 #	607	-0-	-261	-0-	607 2		N	-0-	32	
06	750 #	627	-0-	-123	-0-	627 2		N	-0-	32	
07	682 #	637	-0-	-45	-0-	637 2		N	-0-	32	
08	682 #	232	-0-	-450	-0-	232 2		N	-0-	32	
09	660 #	333	-0-	-327	-0-	333 2		N	-0-	32	
10	651 #	523	-0-	-128	-0-	523 2		N	-0-	32	
11	630 #	458	-0-	-172	-0-	458 2		N	-0-	32	
12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-	32	
TOTAL GAS PROD:		6,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			5
02	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			5
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			5
04	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			5
05	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			5
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			5
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			5
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			5
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			5
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			5
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			5
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
HARALSON		WELL #: 7		RRCID -> 218879		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4002 - 4022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
06		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
11		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
12		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,710						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4061 - 4063					
01		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11		120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		820						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 4025 - 4039					
01		2387 N	2137	-0-	-250 B	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
02		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
05		2294 N	2185	-0-	-109 B	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
06		2160 N	1975	-0-	-185 B	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
07		2201 N	1935	-0-	-266 B	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
08		2170 N	2157	-0-	-13 B	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
11		2100 N	2034	-0-	-66 B	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
12		2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,273						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	391	-0-	-136 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
06	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
07	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
12	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064	
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033	
01	1643 N	1691	-0-	48 B	-181	1691 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1599	-0-	33 B	-148	1599 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -148											
03	1674 N	1670	-0-	-4 B	-148	1670 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1642	-0-	-8 B	-148	1642 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1699	-0-	-6 B	-148	1699 3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1619	-0-	-1 B	-148	1619 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1675	-0-	-30 B	-148	1675 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1666	-0-	-39 B	-148	1666 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -148											
09	1620 N	1296	-0-	-324 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1333	-0-	-287 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
*12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	819	3	35	9	N	32	28
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	775	3	31	9	N	28	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	840	3	29	9	N	26	24
04	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	804	3	26	9	N	24	19
05	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	788	3	25	9	N	23	13
06	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	751	3	24	9	N	22	35
07	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	798	3	23	9	N	21	27
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	795	3	22	9	N	20	18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	771	3	20	9	N	18	36
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	789	3	21	9	N	19	26
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	751	3	34	9	N	31	27
*12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	770	3	37	9	N	34	61
TOTAL GAS PROD:		9,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		298						

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	864	3	52	9	N	47	90
02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	794	3	51	9	N	46	136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	841	3	50	9	N	45	95
04	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	797	3	48	9	N	44	139
05	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	808	3	47	9	N	43	182
06	840 N	814	-0-	-26 B	-0-	773	3	41	9	N	37	49
07	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	818	3	55	9	N	50	99
08	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	816	3	37	9	N	34	133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	786	3	44	9	N	40	173
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	814	3	45	9	N	41	44
11	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	780	3	48	9	N	44	88
12	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	808	3	52	9	N	47	135
TOTAL GAS PROD:		10,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		518						

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
01	1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	800	3	6	9	N	5	38
02	986 N	612	-0-	-374 B	-0-	602	3	10	9	N	9	47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	932	-0-	-246 B	-0-	921	3	11	9	N	10	57
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1060	3	19	9	N	17	74
05	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1204	3	2	9	N	2	76
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	933	3	6	9	N	5	81
07	1116 N	790	-0-	-326 B	-0-	788	3	2	9	N	2	83
08	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1202	3	14	9	N	13	96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1206	3	15	9	N	14	110
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1160	3	6	9	N	5	115
11	1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	993	3	10	9	N	9	124
12	1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	978	3	13	9	N	12	136
TOTAL GAS PROD:		11,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	510 3	130 9	N	118	172 1	64
02	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	664 3	122 9	N	111	85 1	90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	695 3	116 9	N	105	88 1	107
04	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	626 3	129 9	N	117	169 1	55
05	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	593 3	102 9	N	93	85 1	63
06	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	565 3	99 9	N	90	86 1	67
07	651 N	613	-0-	-38	B	-0-	515 3	98 9	N	89	85 1	71
08	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	706 3	88 9	N	80	85 1	66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	626	-0-	-4	B	-0-	541 3	85 9	N	77	86 1	57
10	620 N	597	-0-	-23	B	-0-	505 3	92 9	N	84	85 1	56
11	630 N	607	-0-	-23	B	-0-	522 3	85 9	N	77	84 1	49
*12	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	633 3	91 9	N	83	87 1	45
TOTAL GAS PROD:		8,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,124				

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
01	1984 N	1860	-0-	-124	B	-0-	1731 3	129 9	N	117	171 1	64
02	1798 N	1776	-0-	-22	B	-0-	1653 3	123 9	N	112	86 1	90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1733 3	118 9	N	107	89 1	108
04	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1730 3	128 9	N	116	169 1	55
05	1891 N	1843	-0-	-48	B	-0-	1741 3	102 9	N	93	84 1	64
06	1929 N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1831 3	98 9	N	89	85 1	68
07	1941 N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1843 3	98 9	N	89	86 1	71
08	1829 N	1825	-0-	-4	B	-0-	1736 3	89 9	N	81	86 1	66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1679	-0-	-241	B	-0-	1594 3	85 9	N	77	86 1	57
10	1953 N	1731	-0-	-222	B	-0-	1640 3	91 9	N	83	85 1	55
11	1770 N	1661	-0-	-109	B	-0-	1574 3	87 9	N	79	85 1	49
12	1736 N	1732	-0-	-4	B	-0-	1640 3	92 9	N	84	87 1	46
TOTAL GAS PROD:		21,686		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,127				

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204										
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



INDIANOLA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH						
VANCO OIL & GAS CORP.			881484									
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	3	RRCID -> 088921	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3225	- 3270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2020 - P/A 02/16/20												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	4	RRCID -> 089059	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1673	- 3150				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020 - P/A 02/28/20												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN KNOLL (CONGL)			44420 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
MCKELVAIN, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 143095	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3793	- 3803				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC			337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #:	8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	- 3508				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988						
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID -> 205048	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3554	-	3622
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID -> 211860	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3994	-	4020
01	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695 2	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	459 2	N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3837	-	3886
IONI CREEK "60"		WELL #:		2						
01	DELQ PR	59	-0-	59	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02	258 N	59	-0-	-199	-0-	59 3	N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	- 4006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4024	- 4032		
THOMPSON 40				WELL #: 1	RRCID -> 265244							
01	744 N	482	-0-	-262	-0-	481	2	1	9	N	1	77
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	719	2	39	9	N	35	112
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	676	2	36	9	N	33	145
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30	175
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	737	2	3	9	N	3	178
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	671	2	8	9	N	7	26
07	806 N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-	26
08	744 N	680	-0-	-64	-0-	678	2	2	9	N	2	28
09	690 N	546	-0-	-144	-0-	537	2	9	9	N	8	36
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-	36
11	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-	36
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28	64

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

THOMPSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001	- 4010		
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-
07	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-	-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-	-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-	-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-	-0-
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-	-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 267884	COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 4183	PERF. 3993	- 4003		
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-  
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2019

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026														
01		1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2		N	-0-			89
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2		91
03		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1140	2	6	9	N	5		96
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6		102
05		1426 N	1023	-0-	-403	-0-	1017	2	6	9	N	5		107
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			107
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	N	4		111
08		1023 N	979	-0-	-44	-0-	973	2	6	9	N	5		116
09		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1103	2	2	9	N	2		118
10		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2		N	-0-			118
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			118
*12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1086	2	25	9	N	23		141
-----														
TOTAL GAS PROD:			12,922		TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

THOMPSON '40'		WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944	-	3956	
01		744 N	481	-0-	-263	-0-	481	2		N	-0-		-0-	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-	
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-	
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-	
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-		-0-	
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-	
07		775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2		N	-0-		-0-	
08		744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		N	-0-		-0-	
09		660 N	537	-0-	-123	-0-	537	2		N	-0-		-0-	
10		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-		-0-	
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2		N	-0-		-0-	
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			7,231		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON C		WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976	
01		6200 X	5484	-0-	-716	-0-	5484	2		N	-0-		-0-	
02		5597 X	4635	-0-	-962	-0-	4635	2		N	-0-		-0-	
03		5704 X	5222	-0-	-482	-0-	5222	2		N	-0-		-0-	
04		5520 X	5024	-0-	-496	-0-	5024	2		N	-0-		-0-	
05		5673 X	5186	-0-	-487	-0-	5186	2		N	-0-		-0-	
06		5310 X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2		N	-0-		-0-	
07		5208 X	4941	-0-	-267	-0-	4941	2		N	-0-		-0-	
08		5208 X	4577	-0-	-631	-0-	4577	2		N	-0-		-0-	
09		5010 X	4302	-0-	-708	-0-	4302	2		N	-0-		-0-	
10		5177 X	4176	-0-	-1001	-0-	4176	2		N	-0-		-0-	
11		4860 X	3932	-0-	-928	-0-	3932	2		N	-0-		-0-	
12		4929 X	4244	-0-	-685	-0-	4244	2		N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			56,570		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876										
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		822615		WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710 - 3718
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106	7		16
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2						16
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2						16
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2						16
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2						16
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2						16
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2						16
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2						16
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2						16
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2						16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	16
-----													
TOTAL GAS PROD:		949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		863965		WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022 - 4028
01	1116 N	593	-0-	-523	-0-	593	2			Y	-0-		-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRSFELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403													
IRSFELD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JIANT-HINKSON		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN										
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324																
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726																
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392								
O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					33
02		3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					33
03		5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					33
04		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
05		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
06		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
07		3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					33
08		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
11		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:				29				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555																
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165								
O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403	N	398	-0-	-5	-0-	71	1	327	3	N	-0-					-0-
02		348	N	340	-0-	-8	-0-	64	1	276	3	N	-0-					-0-
03		434	N	308	-0-	-126	-0-	83	1	225	3	N	-0-					-0-
04		390	N	131	-0-	-259	-0-	23	1	108	3	N	-0-					-0-
05		372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06		300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,255				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						



IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		//CONT.//		44829 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	274563	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2227 - 2254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
KOONCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099049	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4239 - 4254		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	2	-0-	2 B	2	1	1	1	3	Y	-0-			1
02	T. A.	24	-0-	24 B	26	14	1	10	3	Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				26										
03	T. A.	54	-0-	54 B	80	35	1	19	3	Y	-0-			1
04	T. A.	26	-0-	26 B	106	9	1	17	3	Y	-0-			1
05	T. A.	17	-0-	17 B	123	9	1	8	3	Y	-0-			1
06	131 N	8	-0-	-123 B	-0-	5	1	3	3	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-			1
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	3	Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
*12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLESON (4300)		//CONT.// 44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	900 1	565 3	Y	-0-		3
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	891 1	599 3	Y	-0-		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1042 1	577 3	Y	-0-		3
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	452 1	509 3	Y	-0-		3
05	868 N	703	-0-	-165 B	-0-	395 1	308 3	Y	-0-		3
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	846 1	519 3	Y	3		6
3 9											
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	709 1	410 3	Y	-0-		6
08	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	448 1	410 3	Y	-0-		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	333 1	333 3	Y	-0-		6
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	328 1	348 3	Y	-0-		6
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	387 1	379 3	Y	-0-		6
*12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	798 1	624 3	Y	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 13,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387			
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	541 1	340 3	Y	-0-		-0-
02	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	379 1	255 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	540 1	299 3	Y	-0-		-0-
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	529 1	264 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	428	-0-	-192 B	-0-	241 1	187 3	Y	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	518 1	318 3	Y	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	474 1	273 3	Y	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	165 1	273 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	257 1	257 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	411	-0-	-147 B	-0-	200 1	211 3	Y	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	228 1	223 3	Y	-0-		-0-
*12	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	549 1	430 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134185		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4294 - 4308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	479 2	72 9	N	65	178 1		101
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	468 2	92 9	N	84			185
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	461 2	61 9	N	55			240
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	453 2	88 9	N	80	167 1		153
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	490 2	89 9	N	81			234
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	379 2	50 9	N	45	169 1		110
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	517 2	83 9	N	75			185
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	463 2	103 9	N	94	171 1		108
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	405 2	57 9	N	52			160
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	369 2	99 9	N	90			250
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	337 2	83 9	N	75	165 1		160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		5,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		796						

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073		
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			59
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			59
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			59
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			59
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			59
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			59
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			59
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			59
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			59
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			59
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		10,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020		
01	9083	12995	-0-	3912	3912	12993 2	2 9	N	2			179
02	12995	11817	-0-	-1178	2734	11811 2	6 9	N	5			184
03	20211	13280	-0-	-6931	-0-	13280 2		N	-0-			184
04	15554	12172	-0-	-3382	-0-	12172 2		N	-0-			184
05	16665	12874	-0-	-3791	-0-	12874 2		N	-0-			184
06	16816	12803	-0-	-4013	-0-	12803 2		N	-0-			184
07	17969	13526	-0-	-4443	-0-	13526 2		N	-0-			184
08	9083	13908	-0-	4825	4825	13908 2		N	-0-			184
09	8790	13446	-0-	4656	9481	13446 2		N	-0-			184
10	13446	14253	-0-	807	10288	14253 2		N	-0-			184
11	14253	14186	-0-	-67	10221	14186 2		N	-0-			184
12	9083	NO RPT	-0-	-9083	1138			N	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:		145,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	920	-0-	-506	-0-	920	2			N	-0-			68
02	1334 #	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-			68
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			68
04	1200 #	67	-0-	-1133	-0-	67	2			N	-0-			68
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			68
06	900 #	77	-0-	-823	-0-	77	2			N	-0-			68
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			68
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			68
09	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			68
10	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			68
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			68
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		8,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6			115
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			115
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			115
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			115
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			115
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			115
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			115
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	216	2	4	9	N	4			119
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	206	2	8	9	N	7			126
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-			126
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-			126
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:		3,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MORELAND "A"		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045		
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	19	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	19	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-	19	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-	19	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-	19	
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-	19	
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-	19	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-	19	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-	19	
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378 2	N	-0-	19	
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	1143 2	N	-0-	19	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19	

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-	-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-	-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-	-0-
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	N	-0-	-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030		
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1358 2	26 9	N	24	96
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1268 2	26 9	N	24	19
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359 2	25 9	N	23	42
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1321 2	24 9	N	22	64
05	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1343 2	19 9	N	17	81
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1307 2	21 9	N	19	100
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1357 2	20 9	N	18	118
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1361 2	20 9	N	18	136
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1313 2	17 9	N	15	151
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1389 2	18 9	N	16	167
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1330 2	32 9	N	29	29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825 2	1 9	N	1	54
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	54
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	54
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	54
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-	54
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467 2		N	-0-	54
07	620 N	347	-0-	-273	-0-	347 2		N	-0-	54
08	558 N	243	-0-	-315	-0-	243 2		N	-0-	54
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	54
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430 2	1 9	N	1	55
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	623 2	15 9	N	14	69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:		7,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110		
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 2		N	-0-	-0-
06	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2		N	-0-	-0-
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2		N	-0-	-0-
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-	-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028		
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1								
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	17
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	285 2	12 9	N	11	28
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215 2	11 9	N	10	38
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	75 2	11 9	N	10	48
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	61 2	12 9	N	11	59
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	59
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	59
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	59
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	59
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-	59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250617	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3940 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2	N	-0-			-0-
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-			-0-
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J.B.T. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056							
BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3547 - 3564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1426 X	1137	-0-	-289	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
02		1305 X	899	-0-	-406	-0-	899 2	N	-0-		-0-
03		1364 X	945	-0-	-419	-0-	945 2	N	-0-		-0-
04		1110 X	876	-0-	-234	-0-	876 2	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3956 - 3964
MILLION													
01		589 N	182	-0-	-407	-0-	182 2	N	-0-			58	
02		522 N	70	-0-	-452	-0-	70 2	N	-0-			58	
03		310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2	N	-0-			58	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			58	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			58	
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			58	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34	34 1		58	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		WELL #:		709694	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4418 - 4428
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		GALLAGHER											
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						CNTY: EASTLAND							
PENCE		WELL #: 709694		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
		RECLASSIFIED TO OIL				04/01/1999									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RONNING GAS AND OIL LLC		727054						CNTY: EASTLAND							
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HARRISON, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	- 3460					
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645										
MCLAUGHLIN				WELL #: 5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5625	- 5835					
01	1705 #	1215	-0-	-490	-0-	1215 3				N	-0-			-0-
02	1595 #	925	-0-	-670	-0-	925 3				N	-0-			-0-
03	1705 #	420	-0-	-1285	-0-	420 3				N	-0-			-0-
04	1590 #	235	-0-	-1355	-0-	235 3				N	-0-			-0-
05	1209 #	295	-0-	-914	-0-	295 3				N	-0-			-0-
06	1170 #	250	-0-	-920	-0-	250 3				N	-0-			-0-
07	992 #	115	-0-	-877	-0-	115 3				N	-0-			-0-
08	434 #	208	-0-	-226	-0-	208 3				N	-0-			-0-
09	300 #	13	-0-	-287	-0-	13 3				N	-0-			-0-
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3				N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645							
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	-	5876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		198
02		742 R	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		198
03		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		198
04		750 #	734	-0-	-16	-0-	734 3	N	-0-		198
05		775 #	357	-0-	-418	-0-	357 3	N	-0-		198
06		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		198
07		775 #	526	-0-	-249	-0-	526 3	N	-0-		198
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		198
09		750 #	2	-0-	-748	-0-	2 3	N	-0-		198
10		775 #	82	-0-	-693	-0-	82 3	N	-0-		198
11		750 #	1	-0-	-749	-0-	1 3	N	-0-		198
12		527 #	24	-0-	-503	-0-	24 3	N	-0-		198
TOTAL GAS PROD:			4,996								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	-	5992	
01		279 #	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		188
02		261 #	235	-0-	-26	-0-	235 3	N	-0-		188
03		279 #	163	-0-	-116	-0-	163 3	N	-0-		188
04		270 #	170	-0-	-100	-0-	170 3	N	-0-		188
05		279 #	133	-0-	-146	-0-	133 3	N	-0-		188
06		270 #	196	-0-	-74	-0-	196 3	N	-0-		188
07		248 #	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-		188
08		155 #	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-		188
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		188
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		188
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		188
12		155 #	70	-0-	-85	-0-	70 3	N	-0-		188
TOTAL GAS PROD:			1,442								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128369	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 5780	-	6050	
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			109								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ENRICH OIL CORPORATION		253100											
FOSTER-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			52
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			52
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			52
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			52
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			52
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484  
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484  
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BGM PRODUCTION, LLC 068494  
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494  
PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	333 R	163	-0-	-170	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		979				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

D.N.I. 221589  
PHILLIPS, J. W. WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
K & W VANPELT COMPANY				448748							
JIMMIE WINDHAM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 081209	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2474	-	2484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OTEX LLC				628115			CNTY: BROWN				
JONES & BURROUGHS				WELL #: 2	RRCID -> 051313	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 2560	PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	2935	15 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	2957	22 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	24	-0-	24	2981	24 2	N	-0-	-0-	
04		3003 R	22	-0-	-2981	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
05		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES & BURROUGHS				1	RRCID -> 081211	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 2541	PERF. 2501	-	2506	
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-	
05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			82	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



-----

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 OTEX LLC //CONT.// 628115  
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706				N	-0-			34
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706				N	-0-			34
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706				N	-0-			34
04		1706 R	-0-	-0-	-1706	-0-				N	-0-			34
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			34
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

01		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	87 #	30	-0-	-57	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	174 #	60	-0-	-114	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	186 #	24	-0-	-162	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		203				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		774				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			20
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			20
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			20
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			20
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			20
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			20
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			20
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			20
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			20
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			20
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		760			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	242	2	29	9	Y	26	164 1	2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12		14
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	166	2	8	9	Y	7		21
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	205	2	17	9	Y	15		36
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	261	2	14	9	Y	13		49
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	Y	4		53
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17		70
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	Y	7		77
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	198	2	21	9	Y	19		96
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	Y	20		116
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:		2,650			TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,190			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
BIG STAR EXPLORATION 070442  
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2	N	-0-			62
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			62
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			62
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-			62
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	N	-0-			62
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			62
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			62
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			62
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			62
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2	N	-0-			62
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2	N	-0-			62
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		4,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-			23
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			23
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-			23
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2		N	-0-			23
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-			23
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			23
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			23
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			23
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			23
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			23
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			23
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520  
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	10	-0-	-1261	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
MATHIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3976 - 3981
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO					
ANACONDA				WELL #:	1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			21	
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			21	
03		1147 N	970	-0-	-177	-0-	970 3	N	-0-			21	
04		1140 N	900	-0-	-240	-0-	900 3	N	-0-			21	
05		1147 N	748	-0-	-399	-0-	748 3	N	-0-			21	
06		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 3	N	-0-			21	
07		930 N	725	-0-	-205	-0-	725 3	N	-0-			21	
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-			21	
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-			21	
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-			21	
11		750 N	622	-0-	-128	-0-	622 3	N	-0-			21	
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3	N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:		9,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHODES RANCH				3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			232
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			232
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			232
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			232
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			232
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			232
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			232
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			232
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			232
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			232
TOTAL GAS PROD:		426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		350
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		350
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		350
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		350
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		350
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		350
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		350
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		350
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		350
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		350
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		350
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		350
TOTAL GAS PROD:		639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
02	DELQ	PR	944	-0-	944	-0-	944 3	N	-0-	-0-	
03	DELQ	PR	661	-0-	661	-0-	661 3	N	-0-	-0-	
04		1903 N	298	-0-	-1605	-0-	298 3	N	-0-	-0-	
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,855						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988			CNTY: PALO PINTO			
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029	- 2044	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 0	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629  
 MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,709			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			739			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			975			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			723	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	204785	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 - 1919		
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		2	RRCID ->	204785	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 - 1919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645  
 LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 1998 - 2061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645  
 HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645  
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 SIMPCO OIL & GAS 783485  
 WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.//		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WILSON, KELLY		929355														
FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2181 - 2191						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)		45279 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
HOOKER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3850 - 3860						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	210 #	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,277										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
06	240 #	88	-0-	-152	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,742										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	279 #	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-			-0-
02	261 #	184	-0-	-77	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197 2		N	-0-			-0-
04	270 #	179	-0-	-91	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06	180 #	51	-0-	-129	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,137										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500  
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	174 #	77	-0-	-97	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		891			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON //CONT.// 45694 200 227570 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN

WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON 570410 WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS 660810 WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239 -	1245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1162 -	1167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEACH, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MILLER, ALVIN L. 567641  
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433	-	441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433	-	442
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JANET (GRAY 2600)		45708 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN								
MISSION ENERGY INC.		570410												
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614	-	2670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410  
ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		38											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YOUNG, ROY DEANE 949387  
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
PETEX 659782  
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			71	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			71	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			71	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			71	
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			71	
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			71	
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			71	
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			71	
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			71	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			71	
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			71	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
TOTAL GAS PROD:		3,773											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JENNIE FAYE (DUFFER) D.J. & T. ENERGY LUTER RANCH		46170 300 196227		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 1		RRCID -> 182904	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3966	- 3980					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENNIFER (DUFFER) BUSTAMANTE RESOURCES LLC MOORE JOHNSTON		46176 300 112682		ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1		RRCID -> 261284	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 4359	PERF. 4053	- 4055					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

JERALD CECIL (CADD) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON					
WELL #: 1		RRCID -> 140714	COMPL. DATE 02/00/1972	TOTAL DEPTH 3953	PERF. 3900	- 3910					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
GRAY, L.Z.		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150				
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y	-0-			-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			749	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GERRY-MAC OIL, INC.		302025		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A				
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2										
01	0		47	-0-	47	107	47 3	N	-0-			-0-
02	0		38	-0-	38	145	38 3	N	-0-			-0-
03	0		20	-0-	20	165	20 3	N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X		46356 400 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARALSON, ELLA		46358 500 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103						
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					13
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-					13
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-					13
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-					13
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					13
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-					13
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					13
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					13
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					13
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					13
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JILL, N. (CONGL. 4050) KORNYE-TILLMAN COMPANY HARALSON, ELLA -A-		46358 500 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062						
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					43
02	435	N	347	-0-	-88	-0-	347	2		N	-0-					43
03	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2		N	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					43
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-					43
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					43
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					43
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-					43
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					43
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-					43
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					43
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	725 N	658	-0-	-67	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 135095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #: 1	RRCID -> 121747	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1190	- 1200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		46668 750 315960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON							
		WELL #: 2	RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3320	- 3334					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-					-0-
81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-					-0-
135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-					-0-
57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-					-0-
102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-					-0-
126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-					-0-
150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-					-0-
152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-					-0-
125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-					-0-
155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-					-0-
150 N	24	-0-	-126	-0-	24 2	N	-0-					-0-
124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,089	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1	RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008	- 4024					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-					-0-
377 N	268	-0-	-109	-0-	268 2	N	-0-					-0-
434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-					-0-
440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-					-0-
453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-					-0-
438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-					-0-
434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2	N	-0-					-0-
434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2	N	-0-					-0-
420 N	293	-0-	-127	-0-	293 2	N	-0-					-0-
455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-					-0-
454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-					-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
3 S PRODUCTION, INC. 953796  
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	496	3	13	9	N	12			160
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	10			170
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	10	176	1	4
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			14
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	371	3	22	9	N	20			34
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	696	3	51	9	N	46			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			82

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

-----

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

01		310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04		270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05		279 #	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
06		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07		279 #	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
08		279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09		240 #	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11		210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
BASA RESOURCES, INC. 053974  
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

01		930 N	843	-0-	-87	-0-	118	1	725	2	Y	-0-			10
02		870 N	652	-0-	-218	-0-	652	2			Y	-0-			10
03		899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2			Y	-0-			10
04		810 N	642	-0-	-168	-0-	642	2			Y	-0-			10
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			10
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-			10
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	230	1	421	2	Y	-0-			10
08		713 N	651	-0-	-62	-0-	251	1	400	2	Y	-0-			10
09		690 N	375	-0-	-315	-0-	375	2			Y	-0-			10
10		651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2			Y	-0-			10
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			10
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		//CONT.//		47012 050	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974							
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
HUNTER ENERGY, INC.		418929									
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3694 - 3710
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:		1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 - 3805
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929							
LANGFORD "C"		WELL #:		2	RRCID -> 218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGFORD "C"		WELL #:		4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3689 - 3697
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGFORD "C"		WELL #:		7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3668 - 3677
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----												
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929								
LANGFORD "C"		WELL #:		8	RRCID -> 218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179 PERF. 3664 - 3669			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----												
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		3 A	RRCID -> 218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3864 - 3870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----												
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
HODO		WELL #: 1		RRCID -> 267249		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3970 - 4370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	121	6		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	179	1	22 6	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	163	1	2 3	41
												4	6		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		452							

JONES & LEWIS (CADD)		47159 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
K & W VANPELT COMPANY		448748													
CLARK, JEAN		WELL #: 1 U		RRCID -> 043556		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK, JEAN		WELL #: 2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
K & W VANPELT COMPANY		448748										
CLARK, JEAN		WELL #: 1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
WHITTENBURG J		WELL #: 1		RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188				
O												
01	2852 #	2737	-0-	-115	-0-	2736	3	1	9	N	1	96
02	2668 #	2539	-0-	-129	-0-	2536	3	3	9	N	3	99
03	2852 #	2575	-0-	-277	-0-	2574	3	1	9	N	1	100
04	2730 #	2209	-0-	-521	-0-	2208	3	1	9	N	1	101
05	2759 #	2595	-0-	-164	-0-	2595	3			N	-0-	101
06	2640 #	2443	-0-	-197	-0-	2442	3	1	9	N	1	102
07	2728 #	2537	-0-	-191	-0-	2537	3			N	-0-	102
08	2604 #	2496	-0-	-108	-0-	2496	3			N	-0-	102
09	2520 #	2384	-0-	-136	-0-	2384	3			N	-0-	102
10	2604 #	2406	-0-	-198	-0-	2406	3			N	-0-	102
11	2460 #	2294	-0-	-166	-0-	2294	3			N	-0-	102
12	2542 #	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		29,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297										
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885				
O												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

01		1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			28
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
CDJ OIL CO. 140598  
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598  
 THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733  
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWRANCE INC. 511345  
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSHUA (CONGL) LOWRANCE INC. HUNTER		//CONT.// 47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
		//CONT.// 511345		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3			N	-0-			-0-
02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
11		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			-0-
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	47 2			N	-0-			-0-
03		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2			N	-0-			-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2			N	-0-			-0-
05		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2			N	-0-			-0-
06		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2			N	-0-			-0-
07		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-			-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			376			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JUDY (CADD)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC MATTHEWS 70		614212		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870					
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863					
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488		PERF. 4208 - 4702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			70
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			70
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			70
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			70
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
DELAFOSSÉ "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990											
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			10
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			10
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			10
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			10
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			10
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			10
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			10
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			10
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			10
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSAY (STRAWN) OXXN ANCELIN, D.		48626 700 630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEN ROSE (LO. CONGL.) ROYAL TEXAN ENERGY CO. CHANEY, C.B.		48780 300 732104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3829 - 3831			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KESSLER (STRAWN) SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		49095 500 792516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757								
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508								
01	14B2 EXT	175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	128	-0-	128	303	128	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	99	-0-	99	402	99	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	129	-0-	129	531	129	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	643	112	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	182	-0-	182	825	182	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	109	-0-	109	934	109	3			N	-0-					-0-
08	1034	100	-0-	-934	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
NALL OIL & GAS		599295														
HALSELL		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319 - 4332						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 #	115	-0-	-40	-0-	22 1	93 2	N		-0-					-0-
02		145 #	116	-0-	-29	-0-	23 1	93 2	N		-0-					-0-
03		155 #	132	-0-	-23	-0-	25 1	107 2	N		-0-					-0-
04		150 #	139	-0-	-11	-0-	26 1	113 2	N		-0-					-0-
05		146 R	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 2	N		-0-					-0-
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	27 1	120 2	N		-0-					-0-
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	30 1	138 2	N		-0-					-0-
08		155 #	152	-0-	-3	-0-	28 1	124 2	N		-0-					-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	29 1	124 2	N		-0-					-0-
10		155 #	151	-0-	-4	-0-	29 1	122 2	N		-0-					-0-
11		150 #	137	-0-	-13	-0-	29 1	108 2	N		-0-					-0-
12		155 #	52	-0-	-103	-0-	13 1	39 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HALSELL "B"		49110 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380								
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 2	N		-0-					-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	14 1	54 2	N		-0-					-0-
03		84 R	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	N		-0-					-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	15 1	63 2	N		-0-					-0-
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	15 1	68 2	N		-0-					-0-
06		90 #	83	-0-	-7	-0-	15 1	68 2	N		-0-					-0-
07		93 #	71	-0-	-22	-0-	13 1	58 2	N		-0-					-0-
08		93 #	65	-0-	-28	-0-	12 1	53 2	N		-0-					-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	13 1	57 2	N		-0-					-0-
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	14 1	63 2	N		-0-					-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	16 1	59 2	N		-0-					-0-
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	7 1	19 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CROWN EQUIPMENT CO.		191534														
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784						
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N		-0-					-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N		-0-					-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N		-0-					-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N		-0-					-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N		-0-					-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N		-0-					-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N		-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N		-0-					-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N		-0-					-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N		-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N		-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KIGHT (CONGL 3750)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
JUDITH WINSTON KIGHT "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754														
49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
213703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KIGHT (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
JUDITH WINSTON KIGHT "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095														
49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
213703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04		300 N	3	-0-	-297	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			940											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939															
49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
213703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	165	3	97	9	N	88	169	1	104
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	199	3	196	9	N	178	172	1	110
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	213	3	83	9	N	75			185
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	224	3	70	9	N	64	170	1	79
05		403 N	302	-0-	-101	-0-	227	3	75	9	N	68			147
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	221	3	40	9	N	36			183
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	229	3	147	9	N	134	167	1	150
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	227	3	64	9	N	58	171	1	37
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	210	3	74	9	N	67			104
10		372 N	287	-0-	-85	-0-	220	3	67	9	N	61			165
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	201	3	90	9	N	82	172	1	75
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	187	3	78	9	N	71			146
TOTAL GAS PROD:			3,604												
										TOTAL CONDENSATE PROD:		982			

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	90	-0-	-90	-90	90	3			N	-0-			-0-
08	181 R	91	-0-	-90	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840				
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705  
 KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2020 - P/A 05/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2020 - P/A 06/05/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705  
 KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2020 - P/A 05/07/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850) 49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705  
 KIMBERLIN WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2020 - P/A 04/28/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142											
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4252 - 4272	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		2
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3 1	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		1
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		2
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1		3
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4 1	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		2
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		3
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		4
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		120				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC.		003646											
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF.	2366 - 2394	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-					-0-
609 N	604	-0-	-5	-0-	604	3	N	-0-	-0-					-0-
651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3	N	-0-	-0-					-0-
630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3	N	-0-	-0-					-0-
662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-					-0-
639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-					-0-
651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3	N	-0-	-0-					-0-
651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	N	-0-	-0-					-0-
630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3	N	-0-	-0-					-0-
661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-					-0-
630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-					-0-
671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (LAKE) PETEX KLEINER, CHAS. J.		49832 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-					59
351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-					59
425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-					59
40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-					59
372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2	N	-0-	-0-					59
420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2	N	-0-	-0-					59
155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-					59
126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-					59
180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-	-0-					59
165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-					59
164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-					59
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						59
TOTAL GAS PROD:		2,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (LAKE) SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.//	49832 200 800281	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568												
01		254 N	254	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
06		90 N	1	-0-	-89	1 3		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			493	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHODES-SOUTH		WELL #:	1	RRCID ->	110898	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3397 - 3427	
01		248 N	241	-0-	-7	241 3		N	-0-		-0-	
02		232 N	214	-0-	-18	214 3		N	-0-		-0-	
03		248 N	239	-0-	-9	239 3		N	-0-		-0-	
04		240 N	232	-0-	-8	232 3		N	-0-		-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-	
06		240 N	83	-0-	-157	83 3		N	-0-		-0-	
07		248 N	200	-0-	-48	200 3		N	-0-		-0-	
08		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-	
09		247 N	247	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-	
10		241 N	241	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-	
*12		249 N	249	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITLEY, RAYMOND		WELL #:	1	RRCID ->	104293	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480 - 3511	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



KLEINER (LAKE SAND) SO OPERATING COMPANY CITY OF CISCO		49832 225 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (RANGER) TEX-AM PETROLEUM CORP. BURGESS-MANNING		49832 600 844144		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3387 - 3396						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/12/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3400 - 3410						
01	DLQ G-10	327	-0-	327	13819	327	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10	149	-0-	149	13968	149	2			N	-0-					10
03	DLQ G-10	63	-0-	63	14031	63	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10	648	-0-	648	14679	648	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	595	-0-	595	15274	595	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	515	-0-	515	15789	515	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10	131	-0-	131	15920	131	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10	273	-0-	273	16193	273	2			N	-0-					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		2,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	370	-0-	-95	-0-	348	3	22	9	N	20		171
02		377 N	367	-0-	-10	-0-	358	3	9	9	N	8		179
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	371	3	20	9	N	18	167 1	30
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	370	3	20	9	N	18		48
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	382	3	19	9	N	17		65
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19	9	N	17		82
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	369	3	17	9	N	15		97
08		403 N	400	-0-	-3	-0-	381	3	19	9	N	17		114
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	357	3	8	9	N	7		121
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	367	3	21	9	N	19		140
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	349	3	22	9	N	20		160
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	353	3	18	9	N	16		176
TOTAL GAS PROD:			4,609											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 192

-----

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

01		775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-		-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-		-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-		-0-
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-		-0-
07		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-		-0-
08		806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-		-0-
09		780 N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-		-0-
10		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-		-0-
11		690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-		-0-
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,094											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

01		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-		-0-
02		638 N	631	-0-	-7	-0-	631	3			N	-0-		-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-		-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-		-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-		-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-		-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-		-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		-0-
*12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,919											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	984	-0-	-39	-0-	984 3		N	-0-			-0-
06		960 N	937	-0-	-23	-0-	937 3		N	-0-			-0-
07		992 N	946	-0-	-46	-0-	946 3		N	-0-			-0-
08		992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3		N	-0-			-0-
09		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3		N	-0-			-0-
10		961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3		N	-0-			-0-
11		960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3		N	-0-			-0-
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

01		248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		203 N	89	-0-	-114	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			-0-
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL						
FLYING W RESOURCES, LLC		274919		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 3633		PERF. 3002 - 3030		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
16 N														
87 N														
31 N														
30 N		8												
25 N		25												
83 N		83												
105 N		105												
62 N		62												
90 N		72												
93 N		72												
60 N		57												
62 N		NO RPT												
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STONEWALL						
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3272 - 3287				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
4777 X														
4546 X														
5001 X														
4390 X														
4635 X														
2640 X														
4759 X														
4449 X														
4312 X														
4645 X														
4427 X														
2728 X		NO RPT												
TOTAL GAS PROD:		48,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		120
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		120
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		120
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		120
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		120
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		120
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	66 1	54
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		54
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		54
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		54
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		54
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:			408				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FIELDS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3044 - 3103
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219	2	N	-0-		-0-
03		279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2	N	-0-		-0-
04		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
07		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-		-0-
08		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-		-0-
09		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
02		725 N	655	-0-	-70	-0-	655	2	N	-0-		-0-
03		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2	N	-0-		-0-
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	N	-0-		-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
06		720 N	476	-0-	-244	-0-	476	2	N	-0-		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
08		713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2	N	-0-		-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
10		682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2	N	-0-		-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,203				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KOKOMO CADDO (DUFFER) KOKOMO ENERGY, INC. JOINER, E.		50101 080 474070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

W.D. BROWN		50101 080 474070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			131	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			131	
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			131	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			131	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			131	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131	
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			131	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132	
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

MARTHA		50101 080 474070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180 2	7 9	N	6		94	
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	162 2	6 9	N	5		99	
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	172 2	1 9	N	1		100	
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171 2	2 9	N	2		102	
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	166 2	1 9	N	1		103	
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		103	
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-		103	
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-		103	
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-		103	
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		103	
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		103	
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		103	
TOTAL GAS PROD:			1,664	TOTAL CONDENSATE PROD:					15				

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	-	3356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			53
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			53
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			53
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			53
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			53
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	2		N	-0-			53
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2		N	-0-			53
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	2		N	-0-			53
09	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2		N	-0-			53
10	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-			53
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			53
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		11,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH 4087	PERF. 3862	-	3869			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	4		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	-	3852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761														
HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	1	-0-	-57	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			64			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718														
-----														
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-		27 2		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 4		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805														
-----														
01		62 N	14	-0-	-48	-0-		14 2		N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-		6 2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2		N	-0-			-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761									
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	4		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CXL ENERGY LLC		195770											
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
STOVALL OPERATING CO.		824339											
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			72
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			72
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			72
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			72
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			72
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			72
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			72
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			72
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-			72
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			72
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			72
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		5,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
02	493 N	434	-0-	-59	-0-	434	2		N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-		-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-		-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-		-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	2		N	-0-		-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-		-0-
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2		N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-		-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	94	1	255 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIRKLAND				
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	- 4381					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
WELL #:		1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	- 4328			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT		WELL #:	2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	- 4467	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	- 4749	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		59
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		59
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		59
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		59
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		59
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		59
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		59
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		59
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	- 4618
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	503 1	974 3	Y	-0-	-0-			
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	389 1	888 3	Y	-0-	-0-			
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	589 1	769 3	Y	-0-	-0-			
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	239 1	623 3	Y	-0-	-0-			
05	930 N	557	-0-	-373	-0-	166 1	391 3	Y	-0-	-0-			
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	429 1	775 3	Y	-0-	-0-			
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	319 1	775 3	Y	-0-	-0-			
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	321 1	585 3	Y	-0-	-0-			
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	355 1	698 3	Y	-0-	-0-			
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	438 1	739 3	Y	-0-	-0-			
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	519 1	904 3	Y	-0-	-0-			
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	467 1	902 3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		13,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L.C. CLEVINGER (RANGER)		50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.		274964		LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	- 3724
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-			
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-			
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-			
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-			
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-			
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-			
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-			
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-			
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-			
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-		-0-			
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-			
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
LOWRANCE INC.				511345									
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3			N	-0-		-0-
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3			N	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-		-0-
05		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3			N	-0-		-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3			N	-0-		-0-
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3			N	-0-		-0-
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3			N	-0-		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-		-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-		-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3			N	-0-		-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
01		3410 #	3055	-0-	-355	-0-	3038 3	17 9	N	15			70
02		3161 #	2839	-0-	-322	-0-	2829 3	10 9	N	9			79
03		3348 #	3009	-0-	-339	-0-	2998 3	11 9	N	10			89
04		3120 #	2910	-0-	-210	-0-	2902 3	8 9	N	7			96
05		3100 #	284	-0-	-2816	-0-	277 3	7 9	N	6			102
06		2970 #	2468	-0-	-502	-0-	2461 3	7 9	N	6			108
07		3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3166 3	6 9	N	5			113
08		3007 #	2760	-0-	-247	-0-	2754 3	6 9	N	5			118
09		3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	3344 3	4 9	N	4			122
10		3162 #	2957	-0-	-205	-0-	2954 3	3 9	N	3			125
11		3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3413 3	7 9	N	6			131
12		3472 #	3204	-0-	-268	-0-	3197 3	7 9	N	6			137
TOTAL GAS PROD:		33,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028
01		1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469 2			N	-0-		-0-
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-		-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-		-0-
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-		-0-
05		1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1527 2			N	-0-		-0-
06		1740 N	1244	-0-	-496	-0-	1244 2			N	-0-		-0-
07		1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588 2			N	-0-		-0-
08		1519 N	1141	-0-	-378	-0-	1141 2			N	-0-		-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-		-0-
10		1581 N	775	-0-	-806	-0-	775 2			N	-0-		-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			N	-0-		-0-
12		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



L. H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4200	-	4216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			7
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			7
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			7
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			7
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		435			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #:		1	RRCID ->	110024	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	964	PERF.	911	-	936
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800	-	3810
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			19
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	438 2		N	-0-			19
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			19
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-			19
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-			19
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			19
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			19
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-			19
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			19
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			19
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			19
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		5,254			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE ALBANY, N. (CADDO)		51382 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
FLIPPEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
CREEK ENERGY, INC.		188579							
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. R.		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 3	N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		188579												
HOOD, BUFORD		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
BROWN, LEAH		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-			-0-
*11	451 R	147	-0-	-304	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		931621												
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519 - 2525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
02	5800	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WILLIAMSON, J.		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		279 #	4	-0-	-275	-0-	4 2			N	-0-				10
02		145 #	124	-0-	-21	-0-	124 2			N	-0-				10
03		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-				10
04		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-				10
05		217 #	95	-0-	-122	-0-	95 2			N	-0-				10
06		270 #	254	-0-	-16	-0-	254 2			N	-0-				10
07		310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2			N	-0-				10
08		310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2			N	-0-				10
09		300 #	222	-0-	-78	-0-	222 2			N	-0-				10
10		310 #	215	-0-	-95	-0-	215 2			N	-0-				10
*11		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-				10
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570					
TINDALL "D"		WELL #: 1D													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-
04	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-		-0-
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-		-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-		-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		-0-
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-		-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		-0-
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-		-0-
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648
01	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2		N	-0-		8
02	145 #	11	-0-	-134	-0-	11	2		N	-0-		8
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		8
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		8
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		8
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		8
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-		8
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-		8
09	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	2		N	-0-		8
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		8
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5	2		N	-0-		8
12	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
MEAZELL CASEY "A"														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-			-0-
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128			
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-	128			
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-		372	2	28	9	N	25	129	1	24
*12	321 R	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		868				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*12		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			431		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FINLEY, CATHERN 268650  
 FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING				427405									
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		682 #	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-			-0-
02		609 #	602	-0-	-7	-0-	602 2		N	-0-			-0-
03		620 #	535	-0-	-85	-0-	535 2		N	-0-			-0-
04		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
05		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
06		630 #	603	-0-	-27	-0-	603 2		N	-0-			-0-
07		744 #	81	-0-	-663	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08		744 #	202	-0-	-542	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09		720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
11		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
*12		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PENDRAGON OIL CO.				651162									
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			15
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			15
04		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			15
05		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-			15
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08		T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			15
09		T. A.	7	-0-	7	8	7 3		Y	-0-			15
10		T. A.	6	-0-	6	14	6 3		Y	-0-			15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			18	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			13
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			13
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			13
05		9 #	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-			13
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08		T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			13
09		T. A.	9	-0-	9	10	9 3		Y	-0-			13
10		T. A.	8	-0-	8	18	8 3		Y	-0-			13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			13
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			24	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		20		
02	58	#	47	-0-	-11	-0-	47	3	Y	-0-		20		
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-		20		
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3	Y	-0-		20		
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-		20		
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3	Y	-0-		20		
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-		20		
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		20		
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		20		
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		20		
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-		20		
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		20		
TOTAL GAS PROD:			404	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		-0-		
02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-		
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-		
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-		
05	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-		-0-		
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		-0-		
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		-0-		
08	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3	Y	-0-		-0-		
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3	Y	-0-		-0-		
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3	Y	-0-		-0-		
11	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-		-0-		
12	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			114	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			11
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22	3		Y	-0-			11
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			11
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			11
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			11
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			11
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			11
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			11
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			11
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		Y	-0-			11
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			11
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		171			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617	
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			12
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			12
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			12
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			12
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			12
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			12
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			12
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			12
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			12
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			12
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			12
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		204			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			88
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			88
03	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			88
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			88
05	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			88
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			88
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			88
08	651 #	587	-0-	-64	-0-	587	3		N	-0-			88
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3		N	-0-			88
10	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			88
*11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			88
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		6,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446									
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063	
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			50
02	261 #	181	-0-	-80	-0-	181	3		N	-0-			50
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			50
04	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-			50
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			50
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			50
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			50
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			50
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			50
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			50
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			50
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		3,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
 KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - P/A 09/23/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379  
LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379  
 HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		58 N		58	-0-	-0-		58	2	N	-0-			-0-
02		58 N		58	-0-	-0-		58	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

01		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223  
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

01	14	N	2	-0-	-12	-0-		2	3			N	-0-				-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-				-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-				-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			N	-0-				-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-		13	3			N	-0-				-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	3			N	-0-				-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-				-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-				-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896  
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
STERLING OIL AND GAS										//CONT.// 818896								
RIDDLE										WELL #: 2		RRCID -> 093967		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
KOONCE										WELL #: 1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)										51501 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.										706379								
YATES, J. J.										WELL #: 1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339		
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936		
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926				
01		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251								
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150055	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SQUYRES OIL CO., INC.				810818				CNTY: STEPHENS				
LANGFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	122786	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02		87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			519				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	151011	COMPL. DATE	09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 - 5167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-		240
02		2494 N	2069	-0-	-425	-0-	2069	3	N	-0-		240
03		2790 N	2162	-0-	-628	-0-	2162	3	N	-0-		240
04		2640 N	1928	-0-	-712	-0-	1928	3	N	-0-		240
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		240
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-		240
07		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-		240
08		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-		240
09		2700 N	2385	-0-	-315	-0-	2385	3	N	-0-	80 1	160
10		3100 N	3136	-0-	36	36	3136	3	N	-0-		160
11		2670 N	1188	-0-	-1482	-0-	1188	3	N	-0-		160
*12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			28,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.//		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.//		451645														
HARRIS, B.K."E"		WELL #: 2T		RRCID -> 152242		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRIS, B.K."T"		WELL #: 3		RRCID -> 154960		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639														
COTTEN "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.//		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
REAMES		WELL #: 1		RRCID -> 075437		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A		
01	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-	-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKESIDE (CONGL 3960)		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
BROWN, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990		
01	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
03	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193 2		N	-0-	-0-
04	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068 2		N	-0-	-0-
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 2		N	-0-	-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1 1	1417 2	N	-0-	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
10	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394 2		N	-0-	-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	-0-
12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974												
HARRELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	215853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3936 - 4027				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-				-0-
02		464 N	384	-0-	-80	-0-	384	2			N	-0-				-0-
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-				-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-				-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-				-0-
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-				-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD, J. M. "1240"		WELL #:		201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3846 - 3942				
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5844	2	N	109	169 1	146			
02	5191 X	5171	-0-	-20	-0-	120	9						179			
03	5549 X	5540	-0-	-9	-0-	5135	2	36	9	N	33		215			
04	5370 X	5333	-0-	-37	-0-	5500	2	40	9	N	36	177 1	70			
05	5549 X	5523	-0-	-26	-0-	5298	2	35	9	N	32		106			
06	5370 X	5338	-0-	-32	-0-	5483	2	40	9	N	36		141			
07	5549 X	5476	-0-	-73	-0-	5299	2	39	9	N	35		176			
08	5549 X	5419	-0-	-130	-0-	5437	2	39	9	N	35		207			
09	5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5385	2	34	9	N	31		208			
10	5518 X	5422	-0-	-96	-0-	5118	2	1	9	N	1	166 1	215			
11	5340 X	5098	-0-	-242	-0-	5232	2	190	9	N	173		250			
12	5487 X	4913	-0-	-574	-0-	5059	2	39	9	N	35		255			
TOTAL GAS PROD:		64,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		561										

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3963 - 3969	
SLOAN-MARTIN		1A											
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 K	86	-0-	86	86	86	1			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		86		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
MISS SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 098318	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 4457	PERF. 4003	- 4118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1332 N	1332	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			47
02		1202 N	1202	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			47
03		1333 N	1333	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			47
04		1401 N	1401	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			47
05		1271 N	1074	-0-	-197	1074 2		N	-0-			47
06		1290 N	1243	-0-	-47	1243 2		N	-0-			47
07		1518 N	1518	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			47
08		1390 N	1390	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			47
09		1376 N	1376	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			47
10		1491 N	1491	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			47
11		1290 N	1192	-0-	-98	1192 2		N	-0-			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		14,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBBINS, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 122042	COMPL. DATE 01/28/1986	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3945	- 3951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		46 N	46	-0-	-0-	46 2		N	-0-			52
02		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			52
03		43 N	43	-0-	-0-	43 2		N	-0-			52
04		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-			52
05		62 N	24	-0-	-38	23 2		N	1			53
06		30 N	6	-0-	-24	6 2	1 9	N	-0-			53
07		31 N	1	-0-	-30	1 2		N	-0-			53
08		31 N	7	-0-	-24	7 2		N	-0-			53
09		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			53
10		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-			53
11		28 N	28	-0-	-0-	28 2		N	-0-			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BROWN-MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 141319	COMPL. DATE 04/28/1992	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3969	- 3973			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		997 N	997	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05		744 N	7	-0-	-737	7 2		N	-0-			-0-
06		600 N	300	-0-	-300	300 2		N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
10		1473 N	1473	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1770	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 154023	COMPL. DATE 04/19/1995	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 4024	- 4066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04		583 N	583	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
06		540 N	475	-0-	-65	475 2		N	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		744 N	500	-0-	-244	500 2		N	-0-			-0-
11		690 N	472	-0-	-218	472 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKEWOOD (CADD0)		51688 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 118789	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2372	- 2434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	55 3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	53 3		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	54 3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STANDLEY		WELL #:		1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH 2575	PERF. 2364	- 2474			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

LAKEWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	-	2438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	342 3	3 9	N	3		32
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 3	4 9	N	4		36
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2 9	N	2		38
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2 9	N	2		40
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	415 3	2 9	N	2		42
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	N	1		43
07		372 N	350	-0-	-22	-0-	348 3	2 9	N	2		45
08		403 N	375	-0-	-28	-0-	371 3	4 9	N	4		49
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 3	2 9	N	2		51
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 3	3 9	N	3		54
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	383 3	6 9	N	5		59
12		403 N	368	-0-	-35	-0-	365 3	3 9	N	3		62
TOTAL GAS PROD:			4,409	TOTAL CONDENSATE PROD:						33		

LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138								
HAILEY D		WELL #:		1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954	-	3058	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78 1		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							64
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L.				716380								
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594	-	2596	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LANEY, NE (STRAWN 2700)		51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		526294							
SIRMAN		WELL #: 1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.		274964							
FISHBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LANGFORD, P.C.		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
		274964							
		WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK -1-				WELL #: 1	RRCID -> 203030	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3977	- 4025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	3979	-0-	-950	-0-	3979 2		N	-0-			-0-
02	4611 X	2417	-0-	-2194	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	2196	-0-	-2733	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
04	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3901	-0-	-67	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	2345	-0-	-1495	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
07	4929 X	1364	-0-	-3565	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
08	4929 X	217	-0-	-4712	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	431	-0-	-4339	-0-	431 2		N	-0-			-0-
10	3906 X	1222	-0-	-2684	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
11	2340 X	895	-0-	-1445	-0-	895 2		N	-0-			-0-
12	1364 X	289	-0-	-1075	-0-	289 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: STEPHENS				
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 049853	COMPL. DATE 12/03/1970	TOTAL DEPTH 3954	PERF. 3913	- 0			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGFORD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 164290	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3962	- 3985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	759	-0-	-546	-0-	759 2		N	-0-			-0-
03	1488 N	639	-0-	-849	-0-	639 2		N	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	600	-0-	-454	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	650	-0-	-460	-0-	650 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	916 2		N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3726 - 3734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580	3286	-0-	-2294	973	3286	2			N	-0-			-0-
02	3190 #	1924	-0-	-1266	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
03	3410 #	3169	-0-	-241	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
04	3240 #	2965	-0-	-275	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
05	3286 #	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
06	3180 #	2905	-0-	-275	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
07	3162 #	2283	-0-	-879	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
08	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
09	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
10	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
11	3180 #	2665	-0-	-515	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
12	3286 #	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LARIAT (STRAWN) OXENERGY INCORPORATED MARTIN, ROY		52075 500 630140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2711 - 2730				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		10			
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		10			
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		10			
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		10			
05	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	3	N	-0-		10			
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3	N	-0-		10			
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-		10			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		10			
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		10			
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	N	-0-		10			
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		10			
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		10			
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"		52267 600 340219		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 4094 - 4105				
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2	N	-0-		-0-			
02	290 N	126	-0-	-164	-0-	126	2	N	-0-		-0-			
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-		-0-			
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-			
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-			
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-			
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-		-0-			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-			
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-			
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-		-0-			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-			
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MUCKLERROY GAS		592422										
MUCKLERROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	DELQ PR	221	-0-	221	221	221	2	N	-0-			-0-
07	425 N	204	-0-	-221	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
CHENAULT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//	52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
RICHARDS J. H.		WELL #:	1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 075168	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NELSON UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 092763	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 1964	PERF. 1799 - 1810		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
*06	60	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791												
BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2027	-	2039						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 2004	PERF. 1813	-	1870						
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-					
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-					
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-					
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:		382														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1923	-	1990						
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			12					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			12					
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			12					
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			12					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12					
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			12					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12					
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12					
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12					
TOTAL GAS PROD:		272														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1815 - 1890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		607			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1876 - 1977
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAZY BEND (STRAWN 1950)		52525 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1939 - 1993
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.// 52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NELL-RACHEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712  
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER (LAKE) FOAG, INC. MING HEIRS		52829 333 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MING HEIRS		52829 333 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDBETTER (RANGER) LOWRANCE INC. HARRELL, C.J.		52829 666 511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 - 3792
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3	Y	-0-		9
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-		9
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	Y	-0-		9
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-		9
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	Y	-0-		9
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3	Y	-0-		9
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3	Y	-0-		9
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3	Y	-0-		9
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3	Y	-0-		9
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-		9
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-		9
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		10,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345							
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	Y	-0-		9
02		435 N	361	-0-	-74	-0-	361 3	Y	-0-		9
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		9
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	Y	-0-		9
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		9
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	Y	-0-		9
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	Y	-0-		9
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	Y	-0-		9
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3	Y	-0-		9
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	Y	-0-		9
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3	Y	-0-		9
12		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		5,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		38
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		38
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		38
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		38
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		38
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		38
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		38
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		38
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		38
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		38
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		38
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEDBETTER (RANGER 3620)		52829 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3620 - 3628
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02		261 N	249	-0-	-12	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09		360 N	237	-0-	-123	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
03		1767 N	417	-0-	-1350	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	907	-0-	-674	-0-	907	3		N	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
09		1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (BOND)		//CONT.//	52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	850964									
WEST, R. L. BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WINCHELL		WELL #:	1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02	348	N	2	-0-	-346	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			349	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (CADD)		52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
CALLOWAY		WELL #:	1A	RRCID ->	285926	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3306 - 3314	
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1195	-0-	-110	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
10	1519	N	881	-0-	-638	-0-	881 2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,964	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (CADDO)		//CONT.//		52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
01	6758 X	6267	-0-	-491	-0-	6203	2	64	9	N	58	109
02	6322 X	6103	-0-	-219	-0-	6030	2	73	9	N	66	175
03	6572 X	5615	-0-	-957	-0-	5557	2	58	9	N	53	51
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6793	2	48	9	N	44	95
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7895	2	73	9	N	66	161
06	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7148	2	75	9	N	68	65
07	7068 X	6965	-0-	-103	-0-	6899	2	66	9	N	60	125
08	7843 X	6428	-0-	-1415	-0-	6353	2	75	9	N	68	193
09	7590 X	5018	-0-	-2572	-0-	4946	2	72	9	N	65	80
10	7843 X	4364	-0-	-3479	-0-	4292	2	72	9	N	65	145
11	7230 X	4671	-0-	-2559	-0-	4619	2	52	9	N	47	192
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT	192
TOTAL GAS PROD:			67,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			660			

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WARD, E. J.		WELL #:		5	RRCID ->	017919	COMPL. DATE	06/30/1943	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3646 - 3665
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	143
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2			N	-0-	143
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	15	2	13	9	N	12	161
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	170
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19	2	9	9	N	8	178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	23	2	19	9	N	17	195
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	15
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5	20
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	20	2	17	9	N	15	35
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	N	5	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:			225			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		//CONT.//	52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
		//CONT.//	022922									
		WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-			70
02		145 N	60	-0-	-85	60 2		N	-0-			70
03		186 N	94	-0-	-92	94 2		N	-0-			70
04		180 N	76	-0-	-104	76 2		N	-0-			70
05		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-			70
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			70
07		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-			70
08		155 N	17	-0-	-138	17 2		N	-0-			70
09		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-			70
10		124 N	84	-0-	-40	84 2		N	-0-			70
*11		323 N	323	-0-	-0-	323 2		N	-0-			70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			1,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEROD, BILL CHESLEY, J. E.			379925									
		WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774	
01		185 N	185	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03		155 N	126	-0-	-29	126 2		N	-0-			-0-
04		180 N	81	-0-	-99	81 2		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08		155 N	106	-0-	-49	106 2		N	-0-			-0-
09		180 N	155	-0-	-25	155 2		N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	64 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O'CONNOR, C. L.												
		WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A	
01		610 N	610	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
02		522 N	447	-0-	-75	447 2		N	-0-			-0-
03		558 N	270	-0-	-288	270 2		N	-0-			-0-
04		540 N	179	-0-	-361	179 2		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	260 2		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08		248 N	185	-0-	-63	185 2		N	-0-			-0-
09		270 N	92	-0-	-178	92 2		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	162 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
HEROD, BILL		//CONT.//		379925									
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			93
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			93
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			93
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			93
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			93
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			93
09	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2		N	-0-			93
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			93
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	99		N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		5,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
HART ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	- 3820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		171 N	171	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
07		248 N	225	-0-	-23	225 3		N	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09		240 N	209	-0-	-31	209 3		N	-0-		-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS			
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		564 N	564	-0-	-0-	542 2	22 9	N	20		60
02		779 N	779	-0-	-0-	747 2	32 9	N	29		89
03		781 N	781	-0-	-0-	767 2	14 9	N	13		102
04		754 N	754	-0-	-0-	726 2	28 9	N	25		127
05		732 N	732	-0-	-0-	721 2	11 9	N	10		137
06		728 N	728	-0-	-0-	728 2		N	-0-		137
07		731 N	731	-0-	-0-	731 2		N	-0-		137
08		687 N	687	-0-	-0-	687 2		N	-0-		137
09		636 N	636	-0-	-0-	636 2		N	-0-		137
10		662 N	662	-0-	-0-	639 2	23 9	N	21	127 1	31
11		672 N	672	-0-	-0-	660 2	12 9	N	11		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		7,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

WARD, E. J.				7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6107 X	6107	-0-	-0-	6107 2		N	-0-		-0-
02		5784 X	5784	-0-	-0-	5784 2		N	-0-		-0-
03		5305 X	5305	-0-	-0-	5305 2		N	-0-		-0-
04		4712 X	4712	-0-	-0-	4712 2		N	-0-		-0-
05		4018 X	4018	-0-	-0-	4018 2		N	-0-		-0-
06		3711 X	3711	-0-	-0-	3711 2		N	-0-		-0-
07		5971 X	5971	-0-	-0-	5971 2		N	-0-		-0-
08		3249 X	3249	-0-	-0-	3249 2		N	-0-		-0-
09		3877 X	3877	-0-	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
10		6608 X	6608	-0-	-0-	6608 2		N	-0-		-0-
11		5846 X	5846	-0-	-0-	5846 2		N	-0-		-0-
12		1519 X	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3924 - 3934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2127	2	46	9	N	42			113
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2057	2	26	9	N	24			137
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2354	2	34	9	N	31			168
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			168
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	2	11	9	N	10			178
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5			183
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			183
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			183
09	1440 N	1048	-0-	-392	-0-	902	2	146	9	N	133			316
10	1488 N	215	-0-	-1273	-0-	215	2			N	-0-	207	1	108
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15	60	1	63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		20,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		260						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
SMITH-EEC #1		WELL #: 1		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3775 - 3781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, R. L. BROWN		709694		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3770 - 3790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 SMITH-EBC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			380											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3880 - 3984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3742 - 3762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
MCCLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3692 - 3728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-				-0-
03	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922					
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			94
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63 2			94
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			94
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			94
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			94
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			94
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2			94
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			94
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2			94
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			94
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	94
TOTAL GAS PROD:		905			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603 - 3697	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			26
02	435 N	311	-0-	-124	-0-	311 2			26
03	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2			26
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2			26
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			26
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			26
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			26
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			26
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			26
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2			26
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:		4,830			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DOWNIE		WELL #:		3	RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654 - 3712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			30
02	725 N	352	-0-	-373	-0-	352 2			30
03	713 N	449	-0-	-264	-0-	449 2			30
04	570 N	374	-0-	-196	-0-	374 2			30
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			30
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 2			30
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 2			30
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2			30
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			30
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			30
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		4,400			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	97 2		N	-0-			43
02		87 N	86	-0-	-1	86 2		N	-0-			43
03		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-			43
04		99 N	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-			43
05		91 N	91	-0-	-0-	91 2		N	-0-			43
06		90 N	85	-0-	-5	85 2		N	-0-			43
07		93 N	90	-0-	-3	90 2		N	-0-			43
08		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-			43
09		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-			43
10		110 N	110	-0-	-0-	110 2		N	-0-			43
*11		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N	-0-			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626
CHILDERS													
01		93 N	47	-0-	-46	47 2		N	-0-			-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	20 2		N	-0-			-0-	
04		60 N	39	-0-	-21	39 2		N	-0-			-0-	
05		87 N	87	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-	
06		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
07		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-	
08		93 N	66	-0-	-27	66 2		N	-0-			-0-	
09		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-	
10		62 N	38	-0-	-24	38 2		N	-0-			-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-	
12		124 N	4	-0-	-120	4 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #:		1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GROVE, W. H., ESTATE -A-													
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
KLEINER				WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 - 3496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	425 2	12 9	N	11			99
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			99
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12			111
04		420 N	329	-0-	-91	-0-	329 2		N	-0-			111
05		434 N	221	-0-	-213	-0-	221 2		N	-0-			111
06		450 N	133	-0-	-317	-0-	133 2		N	-0-			111
07		341 N	95	-0-	-246	-0-	95 2		N	-0-			111
08		217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		N	-0-	66 1		45
09		120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-			45
10		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			45
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			45
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		2,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

PETEX				659782									
HOLLAND, K. D.				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
07		744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2		N	-0-			-0-
08		744 N	638	-0-	-106	-0-	638 2		N	-0-			-0-
09		720 N	605	-0-	-115	-0-	605 2		N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			100
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			100
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			100
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			100
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			100
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			100
07		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2		N	-0-			100
08		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 2		N	-0-			100
09		1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1379 2		N	-0-			100
10		1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1249 2		N	-0-			100
11		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376 2		N	-0-			100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		15,838				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
GROVES, W. H.		WELL #: 15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROVE, W H		WELL #: 14		RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888					
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450					
BROWN "A"		WELL #: 3											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
HITTSO -B-		WELL #:		2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 -	3383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		189
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		197
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID -> 123183	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740 -	3750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		97				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HITTSO -B-		WELL #:		1	RRCID -> 131911	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 -	3724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			67
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			67
03		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			67
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			67
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			67
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			67
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			67
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			67
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			150				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			138				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE RAY (RANGER)		//CONT.// 52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			119
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2			N	-0-			119
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			119
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	15	2	7	9	N	6			125
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	2	28	9	N	25			150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			150
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	N	2			152
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			152
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			152
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			152
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:		274		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		ASSOCIATED		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4134				PERF. 3030 - 3938		
GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		03/26/1980								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A				PERF. 3666 - 3680		
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		06/16/1941								
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
HITTON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,616	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		52900 923		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 - 2047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CALLAWAY		52900 923		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
CALLAWAY		743194									
CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 2007 - 2042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
02		1102 N	887	-0-	-215	-0-	887 2	N	-0-		-0-
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
06		1140 N	1003	-0-	-137	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
07		1178 N	994	-0-	-184	-0-	994 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	944	-0-	-141	-0-	944 2	N	-0-		-0-
09		990 N	878	-0-	-112	-0-	878 2	N	-0-		-0-
10		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2	N	-0-		-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194											
ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2069 - 2150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2095			PERF. 2075 - 2095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3810 - 3815			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060														
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001						
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894						
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
07	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2		N	-0-					-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2		N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2		N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846								
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	23						
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	23						
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	23						
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	23						
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	2	N	-0-	23						
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	23						
07	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2	N	-0-	23						
08	930 N	608	-0-	-322	-0-	608	2	N	-0-	23						
09	990 N	318	-0-	-672	-0-	318	2	N	-0-	23						
10	868 N	242	-0-	-626	-0-	242	2	N	-0-	23						
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	2	N	-0-	23						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23						
TOTAL GAS PROD:		8,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923								
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	15						
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	15						
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	15						
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	15						
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2	N	-0-	15						
06	750 N	362	-0-	-388	-0-	362	2	N	-0-	15						
07	775 N	416	-0-	-359	-0-	416	2	N	-0-	15						
08	744 N	352	-0-	-392	-0-	352	2	N	-0-	15						
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-	15						
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	15						
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	15						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15						
TOTAL GAS PROD:		6,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2542 2	43 9		N	39			95
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1222 2	28 9		N	25	109 1		11
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			11
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			11
05	1333 N	124	-0-	-1209	-0-	124 2			N	-0-			11
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			11
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2			N	-0-			11
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			11
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2			N	-0-			11
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2155 2	3 9		N	3			14
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2339 2	10 9		N	9			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		9,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4106 - 4114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 1		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			19
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 2	33 9		N	30	30 1		49
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			49
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			49
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			49
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			49
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			49
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			49
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			49
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782						
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245688	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 4132	PERF. 3882	- 3894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 2		N	-0-	-0-
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931 2		N	-0-	-0-
10	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 2		N	-0-	-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259871	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3867	- 3880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	25
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	25
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	25
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	25
05	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 2		N	-0-	25
06	450 N	37	-0-	-413	-0-	37 2		N	-0-	25
07	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2		N	-0-	25
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	25
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	25
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	427 2	51 9	N	46	71
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2		N	-0-	71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		3,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261976	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3853	- 3881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-	28
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-	28
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-	28
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-	28
05	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	2645 2		N	-0-	28
06	2580 X	1708	-0-	-872	-0-	1708 2		N	-0-	28
07	2666 X	586	-0-	-2080	-0-	586 2		N	-0-	28
08	2666 X	1344	-0-	-1322	-0-	1344 2		N	-0-	28
09	1710 N	779	-0-	-931	-0-	779 2		N	-0-	28
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	28
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-	28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		20,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02		377 N	365	-0-	-12	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09		360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			143
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			143
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			143
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	16	2	11 9	N	10			153
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12 9	N	11	150 1		14
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11 9	N	10			24
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			24
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			24
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	38	2	11 9	N	10			34
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11 9	N	10			44
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			44
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----												
LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	-	3974			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BOX "2021"		WELL #: 1		RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	-	3880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
DOUGLAS "3399"		WELL #: 2		RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3916	-	3924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		27
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		27
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		27
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		27
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		27
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		27
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		27
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		27
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		27
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		27
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			288	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494														
GRISWOLD, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
CALLOWAY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504								
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
YOUNG		WELL #:		1	RRCID -> 084176	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3493	- 3627			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-			-0-
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		N	-0-			-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			-0-
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2		N	-0-			-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-			-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-			-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID -> 084177	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3487	- 3502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200		1	RRCID -> 103829	COMPL. DATE 01/24/1983	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3518	- 3618			
CALLAWAY		WELL #:		1								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			15
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			15
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			15
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			15
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			15
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			15
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			15
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			15
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			15
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			15
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			15
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		1,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			3
02	290 N	137	-0-	-153	-0-	137	2		N	-0-			3
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			3
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2		N	-0-			3
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-			3
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			3
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			3
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			3
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			3
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		425820	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509
MAYBERRY, L. H.												
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	32	3		N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820											
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 -	3522		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 -	3796
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		511				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 -	3550
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		72				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID -> 083012	COMPL. DATE 06/19/1979	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3454	- 3532			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	33	1	1118	2	N	-0-	93
02	1102 N	1101	-0-	-1	-0-	29	1	1072	2	N	-0-	93
03	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	2	N	-0-	93
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	93
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	23	1	1176	2	N	-0-	93
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-	93
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	N	-0-	93
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	-0-	93
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	104	1	1139	2	N	-0-	93
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	121	1	1160	2	N	-0-	93
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	147	1	1075	2	N	-0-	93
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	N	-0-	93
TOTAL GAS PROD:		14,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID -> 085610	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3482	- 3535			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	N	-0-	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	N	-0-	-0-
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
07	279 N	50	-0-	-229	-0-	6	1	44	2	N	-0-	-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-	-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:		1	RRCID -> 103824	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3471	PERF. 3348	- 3356	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: ERATH					
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWAIM, CHARLES				831570				CNTY: ERATH					
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMOND, E.R.				3				CNTY: ERATH					
		WELL #:		3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484 - 3940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02		551 N	534	-0-	-17	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-		-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3	N	-0-		-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
09		630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3	N	-0-		-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3	N	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIL AUDREY (COMYN)			53565 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316								
HEARN-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378 - 3388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEARN-SMITH			53565 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HEARN-SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		841316										
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LILLY BELL (CADD)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348		
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	3	N	55	45	1	22
						61	9							
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	3	N	27	49	1	-0-
						30	9							
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	3	N	16			16
						18	9							
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	3	N	35	51	1	-0-
						39	9							
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	3	N	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	3	N	26	25	1	1
						29	9							
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	3	N	10	11	1	-0-
						11	9							
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1357	3	N	27	27	1	-0-
						30	9							
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	79	1	1322	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1188	3	N	26	25	1	1
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		17,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		300						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999				TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	15	1	335	3	N	15	13	1	3
						17	9							
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	15	1	311	3	N	9	12	1	-0-
						10	9							
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	16	1	353	3	N	2			2
						2	9							
04	360 N	170	-0-	-190	-0-	7	1	152	3	N	10	12	1	-0-
						11	9							
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	10	1	205	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	213	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	174	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	146	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	165	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	142	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		2,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014				
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	111	3	N	10	8	1	2
						11	9							
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1	-0-
						2	9							
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	4	1	79	3	N	1			1
						1	9							
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	2	1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	156	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	139	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		1,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 8		ASSOCIATED	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4021 - 4031	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	5	4 1			47
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 9	141 3	N	3	5 1			45
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	161 3	N	2				47
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	3 9	104 3	N	3	5 1			45
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	13 1	134 3	N	-0-				45
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	20 1	59 3	N	2	2 1			45
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	14 1	106 3	N	-0-				45
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	2 9	123 3	N	2	2 1			45
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	N	2	2 1			45
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	10 1	83 3	N	2	2 1			45
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	2 9	102 3	N	1	1 1			45
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	73 3	N	2	2 1			45
						1 9							
						4 1							
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		1,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4020 - 4040						
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	9 1	200 3 N 10 8 1 2						
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	11 9	138 3 N 5 7 1 -0-						
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	7 1	157 3 N 1 1						
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	6 9	74 3 N 4 5 1 -0-						
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	7 1	74 3 N -0- -0-						
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	4 1	70 3 N 1 1 1 -0-						
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	71 3 N 1 1 0 -0-						
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	1 9	68 3 N 1 1 1 -0-						
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3 N 1 1 1 -0-						
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	68 3 N 1 1 1 -0-						
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3 N 1 1 1 -0-						
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9	65 3 N 1 1 1 -0-						
						3 1							
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		1,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 16		ASSOCIATED	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 4033 - 4067	CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	7 1	161 3	N	6	5 1	1
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	7 9	111 3	N	4	5 1	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5 1	126 3	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 9	169 3	N	4	4 1	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 1	214 3	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3	N	3	3 1	-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	4 9	165 3	N	1	1 1	-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	10 1	141 3	N	3	3 1	-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	8 1	143 3	N	3	3 1	-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	3 9	153 3	N	3	3 1	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N	3	3 1	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 9	158 3	N	3	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4043 - 4067				
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	191 3	N	6	5 1	5
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 9	183 3	N	3	6 1	2
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	N	2		4
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 9	196 3	N	5	7 1	2
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-		2
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 9	184 3	N	3	3 1	2
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	1	1 0	2
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9 1	173 3	N	3	3 1	2
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	6 9	112 3	N	3	3 1	2
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	7 1	113 3	N	1	1 1	2
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	3 9	163 3	N	2	2 1	2
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	N	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	2	2	1	1
						2	9							
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	1			1
						1	9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	2	1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		735		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034				
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	4	3	1	4
						4	9							
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	4	1	80	3	N	2	4	1	2
						2	9							
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	1			3
						1	9							
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	3	1	2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			2
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	2	2	1	2
						2	9							
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	87	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	102	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	2	2	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4011 - 4028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	2	1
						2	9					1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	3	1
						3	9					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	1	1
						1	9					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	0
						1	9					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1
						1	9					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	3	N	1	1
						1	9					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1
						1	9					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1	1
						1	9					-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	2	1
						2	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		822		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4084 - 4109		
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	4	1
						4	9					2
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	3	1	71	3	N	2	1
						2	9					1
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-	1
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	74	3	N	1	1
						1	9					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	1	1
						1	9					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1
						1	9					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	3	1
						3	9					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	129	3	N	2	1
						2	9					-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	119	3	N	2	1
						2	9					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	2	1
						2	9					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	116	3	N	2	1
						2	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 12

//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 333935  
WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	137	3	N	9	7	1	7
						10	9							
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	6	1	132	3	N	3	5	1	5
						3	9							
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	7	1	149	3	N	1			6
						1	9							
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	127	3	N	3	5	1	4
						3	9							
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-			4
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	3	2	1	5
						3	9							
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	1	1	1	5
						1	9							
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	3	3	1	5
						3	9							
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	110	3	N	2	2	1	5
						2	9							
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	4	4	1	5
						4	9							
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	4	4	1	5
						4	9							
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	4	4	1	5
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COUNTY LINE 22

WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

01	403 N	386	-0-	-17	-0-	15	1	352	3	N	17	14	1	7
						19	9							
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	16	1	324	3	N	6	12	1	1
						7	9							
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	17	1	367	3	N	4			5
						4	9							
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	13	1	304	3	N	8	12	1	1
						9	9							
05	372 N	178	-0-	-194	-0-	8	1	170	3	N	-0-			1
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	15	1	301	3	N	5	5	1	1
						6	9							
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	13	1	263	3	N	2	2	1	1
						2	9							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	5	5	1	1
						6	9							
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	18	1	300	3	N	4	4	1	1
						4	9							
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	10	1	188	3	N	3	3	1	1
						3	9							
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	3	3	1	1
						3	9							
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	301	3	N	5	5	1	1
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 17	RRCID -> 184809	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3997	-		4020		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	N	6	5 1	2
						7 9					
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	5 1	109 3	N	3	5 1	-0-
						3 9					
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	123 3	N	1		1
						1 9					
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	N	3	4 1	-0-
						3 9					
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	6 1	112 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	125 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	6 1	96 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		1,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

COUNTY LINE 12		WELL #: A 19	RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4043	-		4064		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	N	9	7 1	3
						10 9					
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	N	5	8 1	-0-
						6 9					
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	306 3	N	2		2
						2 9					
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	N	8	10 1	-0-
						9 9					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 3	N	-0-		-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	12 1	254 3	N	5	5 1	-0-
						6 9					
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	11 1	204 3	N	6	6 1	-0-
						7 9					
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	14 1	225 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	10 1	211 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	5 1	96 3	N	5	5 1	-0-
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		3,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			54		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 20		ASSOCIATED RRCID -> 184811		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	13 9	307 3	N	8	6 1	7
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	10 7	217 3	N	6	11 1	2
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 2	246 3	N	2		4
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	11 6	247 3	N	5	8 1	1
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 4	364 3	N	-0-		1
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 7	355 3	N	4	4 1	1
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 2	380 3	N	2	2 1	1
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	18 8	334 3	N	7	7 1	1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 7	503 3	N	6	6 1	1
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	17 7	313 3	N	6	6 1	1
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 7	356 3	N	6	6 1	1
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	21 8	390 3	N	7	7 1	1
TOTAL GAS PROD:		4,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 10	211 3	N	9	7 1	7
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	9 3	183 3	N	3	7 1	3
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 3	207 3	N	3		6
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 4	218 3	N	4	7 1	3
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 6	235 3	N	-0-		3
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	6 4	136 3	N	4	3 1	4
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	5 1	106 3	N	1	1 1	4
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	7 1	138 3	N	2	2 1	4
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8 3	131 3	N	3	3 1	4
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 3	133 3	N	3	3 1	4
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 3	165 3	N	3	3 1	4
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 3	197 3	N	3	3 1	4
TOTAL GAS PROD:		2,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
		WELL #: A 22	RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3984	-		4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	N	9	7 1			6
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	10 9	191 3	N	4	8 1			2
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	9 1	216 3	N	3				5
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	4 9	254 3	N	4	7 1			2
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10 1	266 3	N	-0-				2
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	3 9	249 3	N	4	4 1			2
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	11 1	239 3	N	2	2 1			2
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	4 9	226 3	N	4	4 1			2
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	12 1	209 3	N	4	4 1			2
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4 9	232 3	N	4	4 1			2
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	224 3	N	4	4 1			2
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	221 3	N	4	4 1			2
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		2,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

COUNTY LINE 11		WELL #: A 23	RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4003	-		4024				
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	N	5	5 1			2
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	6 9	136 3	N	4	6 1			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	154 3	N	1				1
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4 9	186 3	N	4	5 1			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	N	-0-				-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	9 1	114 3	N	3	3 1			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	6 1	125 3	N	1	1 1			-0-
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	3 9	109 3	N	2	2 1			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1	89 3	N	2	2 1			-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	2 9	68 3	N	1	1 1			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	167 3	N	1	1 1			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 9	264 3	N	3	3 1			-0-
						14 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		1,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 24		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	4	3	1			1
						4	9									
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	1					1
						1	9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	2	1			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		765		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	8	7	1			2
						9	9									
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	6	8	1			-0-
						7	9									
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	1					1
						1	9									
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	6	7	1			-0-
						7	9									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	231	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	214	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	214	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	223	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	214	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED	RRCID -> 184818	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 4442	PERF. 4026 - 4050	CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	N	8	7 1			1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 9	155 3	N	6	7 1			-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	7 1	175 3	N	-0-				-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	7 9	132 3	N	6	6 1			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	6 1	162 3	N	2	2 1			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 9	147 3	N	1	1 1			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	134 3	N	3	3 1			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 9	216 3	N	3	3 1			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3	N	3	3 1			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3 9	184 3	N	3	3 1			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	9 1	208 3	N	3	3 1			-0-
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		2,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4010 - 4034						
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3 N 4 3 1 4						
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	4 9	102 3 N 2 4 1 2						
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	116 3 N 2 4 1 4						
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 9	114 3 N 2 4 1 2						
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	125 3 N -0- 2 1 2						
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	112 3 N 2 2 1 2						
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 9	129 3 N 2 1 1 3						
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	6 1	83 3 N 2 2 1 3						
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	4 1	83 3 N 1 1 1 3						
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	2 9	98 3 N 2 2 1 3						
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3 N 2 2 1 3						
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3 N 2 2 1 3						
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 34		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 4075	-		4100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	13	11 1						4
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 9	275 3	N	6	10 1						-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	13 1	311 3	N	3							3
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 9	309 3	N	7	10 1						-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 3	N	-0-							-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	6	5 1						1
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	7 9	207 3	N	2	3 1						-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10 1	319 3	N	4	4 1						-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	2 9	277 3	N	6	6 1						-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	N	6	6 1						-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	7 9	269 3	N	6	6 1						-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	14 1	262 3	N	5	5 1						-0-
						6 9										
TOTAL GAS PROD:		3,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4038	-		4054						
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	3 1	68 3	N	2	2 1						5
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 9	62 3	N	1	2 1						4
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	1							5
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 9		N	1	2 1						4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1	70 3	N	-0-							4
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-							4
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9		N	1	1 1						4
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	1	1 1						4
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 9	110 3	N	1	1 1						4
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	1	1 1						4
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9	71 3	N	1	1 1						4
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	65 3	N	1	1 1						4
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		773				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 38		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3990	-		4012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	11 1	255 3	N	9	8 1				5
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10 9	261 3	N	4	9 1				-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	N	4					4
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4 9	296 3	N	6	10 1				-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	13 1	292 3	N	-0-					-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	260 3	N	6	5 1				1
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	7 9	274 3	N	2	2 1				1
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	258 3	N	5	5 1				1
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	6 9	237 3	N	5	5 1				1
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	14 1	228 3	N	5	5 1				1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	261 3	N	5	5 1				1
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	6 9	255 3	N	5	5 1				1
TOTAL GAS PROD:		3,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4088	-		4112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	9 1	217 3	N	13	11 1				3
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 9	255 3	N	4	7 1				-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	12 1	289 3	N	3					3
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	4 9	216 3	N	7	10 1				-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	13 1	259 3	N	-0-					-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	13 1	264 3	N	3	3 1				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3 9	286 3	N	2	2 1				-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	14 1	225 3	N	5	5 1				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9	290 3	N	4	4 1				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	289 3	N	6	6 1				-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	251 3	N	5	5 1				-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	7 9	232 3	N	5	5 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 37		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4053	-	4073			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	349 3	N	14	12 1	7		
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	15 9	284 3	N	7	12 1	2		
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	14 1	322 3	N	4		6		
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8 9	351 3	N	7	11 1	2		
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	351 3	N	-0-		2		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9	364 3	N	6	6 1	2		
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	357 3	N	2	2 1	2		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	N	6	6 1	2		
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	2 9	300 3	N	7	7 1	2		
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	7 9	327 3	N	6	6 1	2		
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	18 1	350 3	N	6	6 1	2		
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	7 9	367 3	N	7	7 1	2		
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		4,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	5 1	113 3	N	4	3 1	3		
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 9	145 3	N	2	4 1	1		
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	2		3		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 9	152 3	N	3	5 1	1		
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	N	-0-		1		
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	7 1	146 3	N	3	3 1	1		
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	3 9	140 3	N	1	1 1	1		
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	114 3	N	3	3 1	1		
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	6 1	95 3	N	2	2 1	1		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 9	163 3	N	3	3 1	1		
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	3	3 1	1		
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 9	140 3	N	3	3 1	1		
						8 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		1,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	A 40	RRCID ->	185886	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3967 -	4036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17 1	384 3	N	15	12 1	6	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 9	389 3	N	7	13 1	-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	442 3	N	4		4	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	8 9	435 3	N	11	15 1	-0-	
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	20 1	410 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	18 1	370 3	N	8	8 1	-0-	
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	9 9	335 3	N	3	3 1	-0-	
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	17 1	363 3	N	6	6 1	-0-	
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	3 9	288 3	N	7	7 1	-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	7 9	383 3	N	8	8 1	-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	7	7 1	-0-	
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	8 9	366 3	N	7	7 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,880			TOTAL CONDENSATE PROD:	83						

COUNTY LINE 22		WELL #:	A 41	RRCID ->	185888	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4027 -	4070
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	25 1	569 3	N	24	19 1	12	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26 9	556 3	N	10	20 1	2	
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27 1	630 3	N	7		9	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	11 9	634 3	N	13	21 1	1	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29 1	707 3	N	-0-		1	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8 9	645 3	N	13	11 1	3	
07	713 N	212	-0-	-501	-0-	14 9	198 3	N	4	5 1	2	
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	10 1	610 3	N	13	13 1	2	
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	4 9	570 3	N	12	12 1	2	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	613 3	N	12	12 1	2	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	14 9	599 3	N	12	12 1	2	
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	34 1	536 3	N	12	11 1	3	
TOTAL GAS PROD:		7,353			TOTAL CONDENSATE PROD:	132						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 29		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
				RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	7 1	123 3	N	10	154 1			16
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 9	220 3	N	25	4 1			37
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	N	7				44
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	28 9	126 3	N	9	9 1			44
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38 1	221 3	N	21				65
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	8 9	167 3	N	2	2 1			65
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2 9	357 3	N	16	1 1			80
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	32 1	202 3	N	12	6 1			86
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 9	192 3	N	11	3 1			94
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	13 9	194 3	N	9	4 1			99
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	19 1	177 3	N	9	3 1			105
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	12 9	128 3	N	3	3 1			105
						10 9							
						7 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		2,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063 - 4076			
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	N	12	9 1			7
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 9	232 3	N	5	10 1			2
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	11 1	263 3	N	3				5
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 9	367 3	N	6	9 1			2
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	12 1	221 3	N	-0-				2
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	3 9	246 3	N	4	4 1			2
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	16 1	198 3	N	2	2 1			2
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	7 9	160 3	N	4	4 1			2
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	11 1	176 3	N	3	3 1			2
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 9	270 3	N	5	5 1			2
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	N	5	5 1			2
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6 9	228 3	N	6	6 1			2
						15 1							
						12 1							
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		3,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	11 1	244 3	N	15	12 1		8
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	17 9	216 3	N	4	8 1		4
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	10 1	244 3	N	3			7
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9	367 3	N	5	8 1		4
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	11 1	380 3	N	-0-			4
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3 9	301 3	N	7	6 1		5
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	16 1	259 3	N	1	2 1		4
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	6 9	232 3	N	5	5 1		4
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	19 1	296 3	N	4	4 1		4
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	327 3	N	6	6 1		4
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8 9	319 3	N	6	6 1		4
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	13 1	266 3	N	7	6 1		5
						1 9						
						7 9						
						16 1						
						7 9						
						14 1						
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			40
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			40
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			40
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			40
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			40
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			40
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			40
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			40
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			40
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			40
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 DELAFOSSE "28" WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 WILLIAMS, LEO C. 925464  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
HEIRS, COOK WELL #: 1 RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-



LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
SOSEBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 4196 - 4204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ALARON ENERGY, INC.		010450												
PETREY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4547 - 4957				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG STAR EXPLORATION		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757				
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
STEWART-HOOD		WELL #:		1 L	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 4246	-	4252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-	-0-
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	710	3			N	-0-	-0-
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-	-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-	-0-
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HOOD					
CRAVENS				1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

9K INVESTMENTS LLC				988752			CNTY: HOOD					
KEY				1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 4414	-	4958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	19
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	19
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	19
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	19
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	19
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-	19
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	19
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	19
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	19
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-	19
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		3,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752										
WILSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700 -	4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	47	-0-	47	97	47	3			N	-0-			33
02	14B2 EXT	54	-0-	54	151	54	3			N	-0-			33
03	14B2 EXT	28	-0-	28	179	28	3			N	-0-			33
04	14B2 EXT	24	-0-	24	203	24	3			N	-0-			33
05	209	6	-0-	-203	-0-	6	3			N	-0-			33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPAN (STRAWN)		53826 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD							
JERICHO ENERGY, INC		432097												
DOSTER BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869 -	0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	10	1	118	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097											
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 -	2732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-				-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	9	1	130	2	N	-0-				-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	9	1	127	2	N	-0-				-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	9	1	124	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	6	1	115	2	N	-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	10	1	114	2	N	-0-				-0-
*12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
MOOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #:		9	RRCID ->	141356	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2309 - 2603	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020 - P/A 03/27/20												
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320							
HALBERT		WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964					TOTAL DEPTH		5000	PERF. 4556 - 4824
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977				
01	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
02	232 N	229	-0-	-3	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,636	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STEWART-HOOD		WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
WYOMING DIAMOND A LLC				945735								
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID -> 058745	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
06	210 N	14	-0-	-196 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HOOD					
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A			
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	348 N	322	-0-	-26 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
06	360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342			
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	118204	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 1827 - 1831	
01	72 N	72	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-
02	58 N	47	-0-	-11		47	2		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-		70	2		N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-		71	2		N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-		74	2		N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-		71	2		N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-		71	2		N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-		80	2		N	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-		76	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----														
LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655														
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814														
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			465				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695														
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			87				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-	
02	232 N	178	-0-	-54	-0-	178 2	N	-0-		-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-	
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
05	744 N	286	-0-	-458	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	226	-0-	-301	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		105	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		105	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		105	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		105	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		105	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		105	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		105	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936

01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-
04		33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-
04		33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899

01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-
04		33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915

01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-
04		33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	13	7	2		Y	-0-			-0-
04	20 N	7	-0-	-13	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930

01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-
04	33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
ARBEN OIL, INC. 028802  
GRIFFIS, T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		//CONT.//		54026 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802								
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			211	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE SANDY (RANGER SAND)		54080 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
RUSH, R. L. (A)		WELL #:		3AB	RRCID ->	120391	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3668 - 3673
O												
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKER (DUFFER)		54290 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	123108	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3036 - 3060
O												
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912 - 2920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-		44 3			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
03		62 N	6	-0-	-56		6 3			N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24		6 3			N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18		13 3			N	-0-			-0-
06		6 N	5	-0-	-1		5 3			N	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3		3 3			N	-0-			-0-
08		13 N	10	-0-	-3		10 3			N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-		17 3			N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15		16 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			217				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2914 - 2920		
01		106 N	106	-0-	-0-		104 3	2 9	N	2			9	
02		71 N	71	-0-	-0-		71 3		N	-0-			9	
03		124 N	15	-0-	-109		15 3		N	-0-			9	
04		90 N	13	-0-	-77		13 3		N	-0-			9	
05		62 N	32	-0-	-30		30 3	2 9	N	2			11	
06		15 N	13	-0-	-2		13 3		N	-0-			11	
07		13 N	8	-0-	-5		8 3		N	-0-			11	
08		31 N	22	-0-	-9		22 3		N	-0-			11	
09		79 N	79	-0-	-0-		79 3		N	-0-			11	
10		76 N	76	-0-	-0-		76 3		N	-0-			11	
11		41 N	41	-0-	-0-		41 3		N	-0-			11	
12		93 N	36	-0-	-57		36 3		N	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			512				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1382 - 1412		
01		10 N	10	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-	
02		6 N	6	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-	
03		7 R	7	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-	
04		7 R	7	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-	
05		10 R	10	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397 - 1401		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	152999	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1332 - 1342	
MORGAN													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN		WELL #:		4	RRCID ->	153001	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1312 - 1326		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	166172	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3628 - 3702		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			842										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 1A		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			15
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			15
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			15
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			15
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			15
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			15
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			15
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			15
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			15
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			15
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			15
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			718										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000											
CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3973 - 4118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	618 3	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1		RRCID ->		017943		COMPL. DATE		05/01/1991		TOTAL DEPTH		4239		PERF.		3532 - 3537	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1A		RRCID ->		017939		COMPL. DATE		01/14/1961		TOTAL DEPTH		4377		PERF.		4044 - 4069	
DEWITT																							
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	64 3														
02	174 N	85	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	85 3														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	122 3														
04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	92 3														
05	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
06	120 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
07	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-													
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD:		363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	



OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 -	4517			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-		466	3		N	-0-				178
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3		N	-0-				178
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	3		N	-0-				178
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3		N	-0-				178
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	3		N	-0-				178
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-		523	3	2	9	N	2			180
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3		N	-0-				180
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3		N	-0-				180
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-				180
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-		597	3	198	9	N	180	180	1	180
*11	600 N	593	-0-	-7	-0-		587	3	6	9	N	5			185
*12	620 N	587	-0-	-33	-0-		581	3	6	9	N	5			190
TOTAL GAS PROD:		6,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		192									

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 -	4114			
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3		N	-0-	-0-			
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3		N	-0-	-0-			
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	3		N	-0-	-0-			
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-	-0-			
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3		N	-0-	-0-			
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3		N	-0-	-0-			
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3		N	-0-	-0-			
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	3		N	-0-	-0-			
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823	3		N	-0-	-0-			
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	3		N	-0-	-0-			
11	870 N	792	-0-	-78	-0-		792	3		N	-0-	-0-			
12	837 N	803	-0-	-34	-0-		803	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 -	4276	
WHARTON 2-21															
01	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	2		N	-0-			14	
02	174 N	128	-0-	-46	-0-		128	2		N	-0-			14	
03	155 N	97	-0-	-58	-0-		97	2		N	-0-			14	
04	150 N	81	-0-	-69	-0-		81	2		N	-0-			14	
05	124 N	80	-0-	-44	-0-		80	2		N	-0-			14	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-			14	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-			14	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		N	-0-			14	
09	150 N	59	-0-	-91	-0-		59	2		N	-0-			14	
10	124 N	49	-0-	-75	-0-		49	2		N	-0-			14	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	2		N	-0-			14	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			14	
TOTAL GAS PROD:		1,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	-	4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	94 2		N	-0-		52
02		87 N	78	-0-	-9	78 2		N	-0-		52
03		93 N	76	-0-	-17	76 2		N	-0-		52
04		90 N	73	-0-	-17	73 2		N	-0-		52
05		93 N	71	-0-	-22	71 2		N	-0-		52
06		78 N	78	-0-	-0-	78 2		N	-0-		52
07		86 N	86	-0-	-0-	86 2		N	-0-		52
08		66 N	66	-0-	-0-	66 2		N	-0-		52
09		90 N	70	-0-	-20	70 2		N	-0-		52
10		93 N	73	-0-	-20	73 2		N	-0-		52
11		73 N	73	-0-	-0-	73 2		N	-0-		52
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:			838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207	-	4293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	47	-0-	-15	47 2		N	-0-		4
02		58 N	41	-0-	-17	41 2		N	-0-		4
03		43 N	43	-0-	-0-	43 2		N	-0-		4
04		60 N	40	-0-	-20	40 2		N	-0-		4
05		36 N	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-		4
06		31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-		4
07		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-		4
08		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-		4
09		37 N	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-		4
10		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-		4
11		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-		4
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.		706379									
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	-	2420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332													
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	522 -	528	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332  
 LONG, C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332										
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC		072506												
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	774	-0-	-404	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	618	3	37	9	Y	34			34
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	3	37	9	Y	34			68
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	553	3	22	9	Y	20			88
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	571	3	15	9	Y	14			102
08	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	3			Y	-0-			102
09	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1656	1046	3			Y	-0-			102
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	2916	1260	3			Y	-0-			102
11	DLQ G-10	1266	-0-	1266	4182	1266	3			Y	-0-			102
12	DLQ G-10	1045	-0-	1045	5227	1045	3			Y	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		10,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04	720 N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	491	3	11	9	N	10			10
06	480 N	234	-0-	-246	-0-	228	3	6	9	N	5			15
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	N	7			22
08	496 N	65	-0-	-431	-0-	65	3			N	-0-			22
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			22
10	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-			22
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			22
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		3,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204													
101 RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

101 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406	WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			559					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		RRCID ->		144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677		
ARROTT		WELL #:		1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID ->		169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805	
MARINER		WELL #:										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1	RRCID -> 200225	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3868	- 3882	
DODSON'S PRAIRIE												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-	
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-	
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		-0-	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-	
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-	
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		-0-	
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, WEST (CONGL)		54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			58
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			58
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			58
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			58
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			58
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			58
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			58
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-			58
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			58
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-			58
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		10,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L.J. RESOURCES, LLC		479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WATSON, ROSS F.		WELL #: 1		RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A				
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			14
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	211 2	N	-0-			14
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2	N	-0-			14
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			14
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-			14
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2	N	-0-			14
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-			14
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			14
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			14
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			14
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-			14
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		2,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A				
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-			-0-
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988										
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			18
02		261 N	168	-0-	-93	-0-	168	2		N	-0-			18
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2		N	-0-			18
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			18
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			18
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			18
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			18
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			18
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			18
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			18
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-			18
12		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			2,225		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A			
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			43
02		203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2		N	-0-			43
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			43
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			43
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			43
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			43
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			43
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			43
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			43
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			43
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			43
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			2,778		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A			
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



-----													
LONESOME DUFFER (DUFFER)				54647 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH "A"				WELL #: 3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3864	-	3924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-		78
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		78
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		78
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		78
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		78
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		78
07		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-		78
08		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2		N	-0-		78
09		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2		N	-0-		78
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-		78
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		78
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----													
COPELAND RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3854	-	3880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
06		660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-		-0-
07		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-		-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
09		570 N	426	-0-	-144	-0-	426	2		N	-0-		-0-
10		558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-		-0-
11		510 N	240	-0-	-270	-0-	240	2		N	-0-		-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----													
STUART, J. N. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3746	-	3790			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-		79
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		79
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		79
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		79
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		79
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-		79
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		79
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		79
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		79
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		79
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-		79
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:			1,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			260									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			58
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			58
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			58
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			58
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			58
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			58
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			58
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			58
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			58
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			58
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			58
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			260									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
03		465 N	351	-0-	-114	-0-	351 2	N	-0-			-0-
04		360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-			-0-
09		390 N	286	-0-	-104	-0-	286 2	N	-0-			-0-
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-			-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,833									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960	
01	452 X	50	-0-	-402	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944	
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	450 N	259	-0-	-191	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3910 - 3950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	-0-	
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2		N	-0-	-0-	
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2		N	-0-	-0-	
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2		N	-0-	-0-	
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-	-0-	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-	
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2		N	-0-	-0-	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	-0-	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-	
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3962 - 4052	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	434	-0-	-310	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-	
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	-0-	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-	-0-	
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-	
06	810 N	581	-0-	-229	-0-	581	2		N	-0-	-0-	
07	837 N	506	-0-	-331	-0-	506	2		N	-0-	-0-	
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2		N	-0-	-0-	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-	
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-	
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3850 - 3880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970		
01	775 N	483	-0-	-292	-0-		483	2		N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2		N	-0-			-0-
04	480 N	356	-0-	-124	-0-		356	2		N	-0-			-0-
05	682 N	266	-0-	-416	-0-		266	2		N	-0-			-0-
06	570 N	213	-0-	-357	-0-		213	2		N	-0-			-0-
07	372 N	186	-0-	-186	-0-		186	2		N	-0-			-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-		145	2		N	-0-			-0-
09	210 N	103	-0-	-107	-0-		103	2		N	-0-			-0-
10	186 N	53	-0-	-133	-0-		53	2		N	-0-			-0-
11	150 N	17	-0-	-133	-0-		17	2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-			-0-
03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
07	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
*12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-			44
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			44
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5			49
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	472	2	51	9	Y	46			95
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			95
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1			96
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	492	2	29	9	Y	26			122
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	Y	35	133	1	24
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	Y	8			32
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8			40
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-			40
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6			46
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
*12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994		
01		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	34	-0-	-369	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11		330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980			
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			4	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			4	
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1		5	
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	Y	5		10	
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-		10	
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		10	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3		13	
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	Y	4	14	1	3
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		3	
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1		4	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-		4	
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1		5	
TOTAL GAS PROD:		5,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 155952	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3980	- 4052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92 1	819 3	N	-0-			-0-
02	928 N	850	-0-	-78	-0-	85 1	765 3	N	-0-			-0-
03	961 N	858	-0-	-103	-0-	91 1	767 3	N	-0-			-0-
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	86 1	723 3	N	-0-			-0-
05	899 N	167	-0-	-732	-0-	40 1	127 3	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	66 1	428 3	N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	125 1	1201 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121 1	1079 3	N	-0-			-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128 1	1027 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 159746	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021	- 4072		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 197234	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300	- 3312		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
AMEN OIL LLC		016944									
GARY STALLINGS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	417	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	214	-0-	214	631	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	828	3	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	828		Y	NO RPT		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	611		Y	NO RPT		-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	425		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	425		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	425		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	425		Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	425		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120			
HINKSON		WELL #: 1									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	51	-0-	51	51	3	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	101		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	55	-0-	55	156	3	Y	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	94		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG,LOLITA		WELL #: 5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	300	-0-	300	2860	300	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	304	-0-	304	3164	304	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	55	-0-	55	3219	55	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	51	-0-	51	3270	51	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	65	-0-	65	3335	65	3		Y	-0-			-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	3335				Y	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	3335				Y	NO RPT			-0-
08	62 N NO RPT		-0-	-62	3273				Y	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	3273				Y	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	3273				Y	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	3273				Y	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	3273				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	3	N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-	-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	3	N	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	N	-0-	-0-
05	341 N	59	-0-	-282	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	N	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	N	-0-	-0-
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	24	1	306	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	70	1	743	3	N	-0-	-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	3	N	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	N	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-	-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	63	1	794	3	N	-0-	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	N	-0-	-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	53	1	726	3	N	-0-	-0-
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	65	1	727	3	N	-0-	-0-
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	86	1	779	3	N	-0-	-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	789	3	N	-0-	-0-
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	85	1	687	3	N	-0-	-0-
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	81	1	685	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219	COMPL. DATE 11/12/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3267	- 3304						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE 11/08/1986	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3062	- 3248						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
05		248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,344				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE 01/19/1986	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3178	- 3190						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	162	-0-	-117	-0-	34	1	128	3	N	-0-			-0-
02		232 N	216	-0-	-16	-0-	36	1	180	3	N	-0-			-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	39	1	202	3	N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	N	-0-			-0-
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	28	1	23	3	N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,082				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

-----												
LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1209 N	1077	-0-	-132	-0-		85 1	992 3	Y		-0-
02		1073 N	833	-0-	-240	-0-		72 1	761 3	Y		-0-
03		1085 N	961	-0-	-124	-0-		80 1	881 3	Y		-0-
04		1050 N	988	-0-	-62	-0-		84 1	904 3	Y		-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-		66 1	859 3	Y		-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		56 1	1032 3	Y		-0-
07		1023 N	666	-0-	-357	-0-		49 1	617 3	Y		-0-
08		930 N	500	-0-	-430	-0-		50 1	450 3	Y		-0-
09		960 N	939	-0-	-21	-0-		91 1	848 3	Y		-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		123 1	1220 3	Y		-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		115 1	1038 3	Y		-0-
12		961 N	937	-0-	-24	-0-		93 1	844 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475												
01		93 N	90	-0-	-3	-0-		10 1	80 3	N		-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-		10 1	76 3	N		-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-		10 1	79 3	N		-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-		10 1	72 3	N		-0-
05		93 N	20	-0-	-73	-0-		6 1	14 3	N		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
TOTAL GAS PROD:			367				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248												
01		465 N	448	-0-	-17	-0-		25 1	423 3	Y		-0-
02		377 N	364	-0-	-13	-0-		21 1	343 3	Y		-0-
03		403 N	381	-0-	-22	-0-		22 1	359 3	Y		-0-
04		420 N	368	-0-	-52	-0-		22 1	346 3	Y		-0-
05		403 N	61	-0-	-342	-0-		3 1	58 3	Y		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-		32 1	423 3	Y		-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-		37 1	465 3	Y		-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-		36 1	426 3	Y		-0-
12		465 N	427	-0-	-38	-0-		31 1	396 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE 09/17/1987	TOTAL DEPTH 3752	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-				-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	3	N	-0-				-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-				-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	2	1	47	3	N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-				-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	18	1	232	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
TINDALL		WELL #:		7	RRCID -> 126147	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 1631	PERF. 1587	-	1602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991													
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 201659	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 4310	-	4314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				45
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-				45
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				45
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-				45
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-				45
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-				45
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				45
08	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-				45
09	DLQ G-10	56	-0-	56	113	56	2			Y	-0-				45
10	DLQ G-10	42	-0-	42	155	42	2			Y	-0-				45
11	DLQ G-10	40	-0-	40	195	40	2			Y	-0-				45
12	DLQ G-10	54	-0-	54	249	54	2			Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
LONG TRUSTS, THE 507585												
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		128
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:			283		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237												
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		66
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		66
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-		66
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		66
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		66
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-		66
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-		66
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-		66
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		66
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		66
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		66
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:			1,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242												
01		1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384 2		Y	-0-		91
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-		91
03		1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379 2		Y	-0-		91
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-		91
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-		91
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		91
07		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		Y	-0-		91
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-		91
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		91
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-		91
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		91
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:			17,958		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUCKY LANE (STRAWN)		55486 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251														
WHITTENBURG 'J'		WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
ANDERSON, FELIX		021816														
ANDERSON, FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		55768 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609														
MACDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647  
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
G & F OIL, INC. 292000  
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-



LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"		//CONT.//	55995 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
		//CONT.//	022922									
		WELL #:	2	RRCID ->	090131	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4219	PERF. 3924 - 3930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) L.J. RESOURCES, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
		479988										
		WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1673 - 1718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			236			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988								
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4826 - 4842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	N	1		140
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	N	1		141
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	415 2	9 9	N	8		149
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		149
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	379 2	8 9	N	7		156
06		420 N	268	-0-	-152	-0-	262 2	6 9	N	5		161
07		341 N	259	-0-	-82	-0-	258 2	1 9	N	1		162
08		372 N	183	-0-	-189	-0-	182 2	1 9	N	1		163
09		270 N	52	-0-	-218	-0-	51 2	1 9	N	1		164
10		248 N	42	-0-	-206	-0-	41 2	1 9	N	1		165
11		180 N	62	-0-	-118	-0-	61 2	1 9	N	1		166
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	13 2	1 9	N	1		167
TOTAL GAS PROD:			2,655									TOTAL CONDENSATE PROD: 28

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299										
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3740 - 3744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		41
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		41
03		682 N	15	-0-	-667	-0-	15 3		N	-0-		41
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		41
05		682 N	227	-0-	-455	-0-	227 3		N	-0-		41
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		41
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 3	6 9	N	5		46
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	318 3	10 9	N	9		55
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	557 3	12 9	N	11		66
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		66
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	595 3	7 9	N	6		72
12		589 N	456	-0-	-133	-0-	456 3		N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			4,890									TOTAL CONDENSATE PROD: 31

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500 684615	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: R 1		RRCID -> 106873	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HATCHETT RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 109043	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HATCHETT RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
5 N	6 N	1 N	2 N	2 N	1 N	2 N	2 N	1 N	1 N	1 N	1 N
1	1	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-4	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1 2	1 2	1 2	2 2	2 2	1 2	1 2	1 2	1 2	1 2	1 2	1 2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
TOTAL GAS PROD:		14	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290			
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735  
 REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	N	-0-		13
02		145 N	5	-0-	-140	-0-	5 2	N	-0-		13
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-		13
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		13
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			59	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M J R (MARBLE FALLS)		56316 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.		841296									
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID -> 131265	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 950	PERF. 900	- 920		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FITZGERALD		56316 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
FITZGERALD		841296									
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296							
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 -	986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCNABB		WELL #:		1	RRCID -> 135878	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 -	1090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311									
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID -> 132952	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 -	3510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)		56475 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.		841296									
NEWSOM, MACK		WELL #: 3		RRCID -> 123883		COMPL. DATE 03/25/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 954 - 961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOURN		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
MAGERS		WELL #: 4		RRCID -> 124730		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 1027		PERF. 960 - 966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
MAGERS		WELL #: 1		RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3633 - 3781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	86 1	178 3	Y	-0-	15
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	64 1	171 3	Y	-0-	15
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101 1	226 3	Y	-0-	15
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	102 1	206 3	Y	-0-	15
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	39 1	99 3	Y	-0-	15
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61 1	153 3	Y	-0-	15
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	120 1	232 3	Y	-0-	15
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	253 1	232 3	Y	-0-	15
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	54 1	151 3	Y	-0-	15
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	146 1	370 3	Y	-0-	15
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	127 1	297 3	Y	-0-	15
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	114 1	257 3	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			3,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,142											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

01	341 N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3 9	N	3			63
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	312	2	26 9	N	24			87
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	332	2	22 9	N	20			107
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11 9	N	10			117
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	322	2	10 9	N	9			126
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	209	2	1 9	N	1			127
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			127
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			127
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4 9	N	4			131
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			131
11	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2		N	-0-			131
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	262	2	2 9	N	2			133
TOTAL GAS PROD:		3,502											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
CAREY, CLEVE W. 131300  
CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM (CONGL)		//CONT.//		56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
CAREY, CLEVE W.		//CONT.//		131300										
CAREY, C. W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 153807	COMPL. DATE 12/30/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074904	COMPL. DATE 12/23/1977	TOTAL DEPTH 3475	PERF. N/A				
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	-0-	
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188 2			N	-0-	-0-	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			N	-0-	-0-	
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	1 1	36 2		N	-0-	-0-	
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2			N	-0-	-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2		N	-0-	-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	21 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-	-0-	
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579										
NANCE G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 162069	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4123 - 4249				
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-	-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-	-0-	
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-	
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-	
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	-0-	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-	
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-	-0-	
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
LANE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342	
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-		-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837	
01		2623	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			1
02		1786	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			1
03		1364	697	-0-	-667	-0-	697	2		N	-0-			1
04		2381	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			1
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			1
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			1
07		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			1
08		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			1
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			1
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			1
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			1
*12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		24,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04		390 N	3	-0-	-387	3	2	N	-0-			-0-
05		403 N	272	-0-	-131	11	1	N	-0-	261	2	-0-
06		390 N	60	-0-	-330	60	2	N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	6	1	N	-0-	58	2	-0-
08		217 N	61	-0-	-156	61	2	N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	5	1	N	-0-	17	2	-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	55	-0-	55	55	2 1	N	-0-	53	2	-0-
06		14B2 EXT	61	-0-	61	116	61 2	N	-0-			-0-
07		179	63	-0-	-116	6	1	N	-0-	57	2	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	58	2	N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	51	2	N	-0-			-0-
10		62 N	21	-0-	-41	5	1	N	-0-	16	2	-0-
11		60 N	18	-0-	-42	18	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

01		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1	1	1579	2	N	-0-					-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1	1	1467	2	N	-0-					-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	928	2	1	9	N	1		1	8		-0-
09		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	894	2	1	9	N	1		1	8		-0-
10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	212	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-				83		
02		319 N	305	-0-	-14 B	-0-	305	2			N	-0-				83		
03		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	2			N	-0-				83		
04		330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3	2			N	-0-				83		
05		341 N	40	-0-	-301 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-				83		
06		300 N	41	-0-	-259 B	-0-	41	2			N	-0-				83		
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-				83		
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				83		
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-				83		
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	7	1	24	2	N	-0-				83		
11		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-				83		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				83		
TOTAL GAS PROD:			1,109														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		713 N	648	-0-	-65	-0-	18	1	630	2	N	-0-				128		
02		667 N	656	-0-	-11	-0-	17	1	639	2	N	-0-				128		
03		713 N	685	-0-	-28	-0-	4	1	681	2	N	-0-				128		
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-				128		
05		713 N	619	-0-	-94	-0-	12	1	607	2	N	-0-				128		
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	N	-0-				128		
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	N	-0-				128		
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	-0-				128		
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	N	-0-				128		
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	649	2	N	-0-				128		
*11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	88	1	647	2	N	-0-				128		
12		744 N	710	-0-	-34	-0-	81	1	629	2	N	-0-				128		
TOTAL GAS PROD:			8,186														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889								
CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4902 - 5070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087916	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4806 - 4814
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED		_____		10/30/2009							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OXXN SHARPE		WELL #:		1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315 - 5058
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311								
TABOR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	- 4345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER				
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930							
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	-	5011	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070	-	1086	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			-0-	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			-0-	
TOTAL GAS PROD:		918					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	-	1516	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896							
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	-	1090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO				
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	-	1384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		WELL #:		1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	-	3390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

-----															
MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598											
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
SA 2 (TROXELL)		WELL #:		1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A			
-----															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID ->	143617	COMPL. DATE	07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3353 - 3368			
-----															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598										
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	32
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	30
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3325 - 3335		
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVEREST NETWORK LLC		252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253		
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1										
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			1
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			1
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			1
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			1
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			1
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			1
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			1
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			1
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			1
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			1
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			1
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
J & TG, LLC				427427									
WEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1			26
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9	Y	2			28
03		186 #	42	-0-	-144	-0-	41 2	1 9	Y	1			29
04		120 #	39	-0-	-81	-0-	38 2	1 9	Y	1			30
05		93 #	33	-0-	-60	-0-	32 2	1 9	Y	1			31
06		90 #	19	-0-	-71	-0-	18 2	1 9	Y	1			32
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1			33
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1			34
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	21 2	1 9	Y	1			35
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	18 2	1 9	Y	1			36
11		60 #	16	-0-	-44	-0-	15 2	1 9	Y	1			37
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		409		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

JP OIL & GAS, LLC				448017			CNTY: EASTLAND						
KERR				WELL #:	4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAYNICK, WEST				1			CNTY: EASTLAND						
				WELL #:	1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017  
 WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM											
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017									
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 -	3288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964									
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 -	3378
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 -	3080
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,907	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

MANGUM, WEST (3100)		57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			66
02	58 #	39	-0-	-19	-0-	39	2		N	-0-			66
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			66
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			66
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			66
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			66
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			66
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			66
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			66
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			66
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			66
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CDJ OIL CO.		140598		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288			
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARLOW, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838		PERF. 3271 - 3290			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598  
 MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340  
 ATRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
08	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-					-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-					-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-					-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-		3 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

01	155 #	96	-0-	-59	-0-		96 3			N	-0-					4
02	145 #	90	-0-	-55	-0-		90 3			N	-0-					4
03	124 #	90	-0-	-34	-0-		90 3			N	-0-					4
04	120 #	52	-0-	-68	-0-		52 3			N	-0-					4
05	93 #	29	-0-	-64	-0-		29 3			N	-0-					4
06	90 #	28	-0-	-62	-0-		28 3			N	-0-					4
07	93 #	28	-0-	-65	-0-		28 3			N	-0-					4
08	93 #	28	-0-	-65	-0-		28 3			N	-0-					4
09	60 #	28	-0-	-32	-0-		28 3			N	-0-					4
10	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-					4
11	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-					4
12	31 #	29	-0-	-2	-0-		29 3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		358											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			82
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			82
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			82
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			82
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			82
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			82
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			82
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			82
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		45											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			63
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			63
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			63
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			63
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			63
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			63
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			63
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			63
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			63
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			63
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		54				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		325				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			73	
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			73	
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			73	
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			73	
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			73	
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			73	
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			73	
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			73	
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			N	-0-			73	
10	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			N	-0-			73	
11	12 #	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	3			N	-0-			73	
12	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3			N	-0-			73	
TOTAL GAS PROD:		119														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-	
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-	
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-	
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-	
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		182														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-	
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-	
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-	
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		328														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
CDJ OIL CO. 140598  
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MANNING-OCONNOR (CADD) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PARDUE OIL, INC. 639400  
O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MANNING-OCONNOR (CADD0)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 3312 - 3318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARBLE FALLS (4070)		57354 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.		053974										
WRIGHT, C. M.		WELL #:		237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3978 - 4008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 283597	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 3894	-	4009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	2201	-0-	-0-	2201 3				-0-
02		2307 N	2307	-0-	-0-	2306 3	1 9	N	1 8	-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	2294 3	1 9	N	1 8	-0-
04		2040 N	1545	-0-	-495	1545 3		N		-0-
05		2108 N	114	-0-	-1994	114 3		N		-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	505 3		N		-0-
07		2016 N	2016	-0-	-0-	2015 3	1 9	N	1 8	-0-
08		2221 N	2221	-0-	-0-	2220 3	1 9	N	1 8	-0-
09		2346 N	2346	-0-	-0-	2345 3	1 9	N	1 8	-0-
10		2424 N	2424	-0-	-0-	2422 3	2 9	N	2 8	-0-
11		2310 N	2310	-0-	-0-	2310 3		N		-0-
*12		2402 N	2402	-0-	-0-	2357 3	45 9	N	41 1 8	40
TOTAL GAS PROD:		22,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #:	1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	-	4112
ALEXANDER											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEXGAS, INC.		500222		WELL #:	4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	-	4454
MCCLURE LEASE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	-	4620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
AMEN OIL LLC				016944								
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852	-	3862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235	-	3251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403														
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403										
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 166184	COMPL. DATE 01/09/1998	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3772	- 3877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO						
DEAN, HELEN LOUISE				WELL #:	1	RRCID -> 169397	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3857	- 3867				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARMAC (MARBLE FALLS)				57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BLACKBURN, GIL				073028										
BERKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 099129	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 5527	PERF. 5475	- 5527				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//	57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911						
WILLIAMS		WELL #:	1 U	RRCID -> 100722	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5436	- 5446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		616	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
JOHNSON									
		WELL #:	2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5516	- 5538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARSAN (CONGL.)			57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851						
RIDDLE TRACT 2		WELL #:	1	RRCID -> 109800	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 3002	- 3026	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2	Y	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
06		450 N	267	-0-	-183	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
07		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
08		372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05		279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06		300 N	132	-0-	-168	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-	
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-			-0-	
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			-0-	
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			-0-	
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			-0-	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			970											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-	
02		406 N	363	-0-	-43	-0-	363	2		N	-0-			-0-	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
05		403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	203	-0-	-217	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
07		403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,890											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

01		2759 N	2690	-0-	-69	-0-	2684	2	6	9	N	5		67	
02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	N	7		74	
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-		74	
04		2610 N	2558	-0-	-52	-0-	2558	2			N	-0-		74	
05		2759 N	757	-0-	-2002	-0-	757	2			N	-0-		74	
06		2580 N	474	-0-	-2106	-0-	468	2	6	9	N	5		79	
07		2635 N	1747	-0-	-888	-0-	1740	2	7	9	N	6		85	
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1946	2	3	9	N	3	65 1	23	
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-		23	
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-		23	
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	N	4		27	
*12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5		32	
TOTAL GAS PROD:			24,842											TOTAL CONDENSATE PROD:	35

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			11
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			11
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			11
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			11
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			11
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			11
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			11
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			11
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			11
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			11
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			490				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			8
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			8
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			8
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			8
05		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			8
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			8
07		248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2		N	-0-			8
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			8
09		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			8
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			8
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			1,444				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			2
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			2
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			2
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			2
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			2
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			2
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			2
08		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			2
09		450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			2
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			2
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			4,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			27
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			27
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-			27
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			27
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			27
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			27
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			27
08	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2		N	-0-			27
09	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	2		N	-0-			27
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			27
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2		N	-0-			44
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			44
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			44
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			44
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			44
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			44
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2		N	-0-			44
08	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	2		N	-0-			44
09	300 N	11	-0-	-289	-0-	11	2		N	-0-			44
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			44
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500										
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARY EMMA (CADDO)				57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	67	3	29	9	N	26	169	1	22
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	73	3	40	9	N	36			58
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	54	3	11	9	N	10			68
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	11	3	6	9	N	5			73
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	10	3	1	9	N	1			74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			75
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	85	3	50	9	N	45			120
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	N	35			155
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	80	3	47	9	N	43	170	1	28
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	60	3	50	9	N	45			73
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	63	3	57	9	N	52			125
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	54	3	61	9	N	55			180
TOTAL GAS PROD:		989				TOTAL CONDENSATE PROD:		354						



OIL AND GAS DIVISION

MASK (CADD)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
DRILLOGIX EXPLORATION LLC		228368													
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MATTHEWS (CADD)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC		288423													
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1727 3	46 9	N		42	171 1		98
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1542 3	52 9	N		47			145
03		1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1569 3	57 9	N		52			197
04		1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1527 3	41 9	N		37			234
05		1705 N	282	-0-	-1423	-0-	280 3	2 9	N		2	169 1		67
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N		-0-			67
07		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1389 3	52 9	N		47			114
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1531 3	14 9	N		13			127
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1025 3	6 9	N		5			132
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2152 3	92 9	N		84			216
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1713 3	46 9	N		42	166 1		92
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N		NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:											14,863	TOTAL CONDENSATE PROD:		371

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2020 - P/A 07/30/20														
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP		302592													
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP		302592													
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2000 - 2008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
FAMBRO D		WELL #: 1		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
NO RPT		-0-		-0-						NO RPT				81	
PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2018													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			372				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			133				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09		450 N	213	-0-	-237	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	-	3934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988										
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	-	3320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BRANNON II		5										
WELL #:		5		RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	-	3648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791												
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			45				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 - 3810
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
MCCREA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		427649													
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	44					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCCUITION (MARBLE FALLS)		//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649										
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	181992	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITESIDE		WELL #:		2 A	RRCID ->	182002	COMPL. DATE	02/30/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	105161	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974 - 3999		
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2		N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-			-0-
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



MCFARLAND (JENNINGS)		59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RINGO RIG LLC		712386													
HERRING, V.		WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
ASTEROID PRECISION, LLC		035598													
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4466 - 4486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
WEST, F.		WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	345	3			N	-0-				-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-				-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCINTOSH (BIG SALINE) XTO ENERGY INC. CRAVENS		//CONT.// //CONT.//	59542 200 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 074055	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 5010	PERF. N/A				
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			363	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEVELER, M.		WELL #: 1	RRCID -> 077364	COMPL. DATE 06/26/1978	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3816 - 3842						
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAVENS		WELL #: 7	RRCID -> 079132	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 5093	PERF. 4663 - 4673						
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NELON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	079588	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 4946 - 5095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-		-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4719 - 4738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 3780 - 4245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (STRAWN) COOK, DAVID W. COOK "C"		59542 500 174327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
		WELL #:	1	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4248 - 4380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARDNER, OLLIE GARDNER, OLLIE		294515 1		RRCID ->		070901		COMPL. DATE 03/16/1977				TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A	
		WELL #:	1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GIANT NRG CO., LP SANDERS "A"		302592 1		RRCID ->		092319		COMPL. DATE 01/20/1981				TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910 - 4922	
		WELL #:	1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910 - 4922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-			-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592									
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			3
02	696 N	609	-0-	-87	-0-	38 1	N	-0-	571 2		3
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			3
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			3
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			3
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2	N	-0-			3
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	218 1	N	-0-	761 2		3
08	868 N	771	-0-	-97	-0-	771 2	N	-0-			3
09	780 N	335	-0-	-445	-0-	335 2	N	-0-			3
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2	N	-0-			3
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690 2	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1310	-0-	-24	-0-	147 1	N	-0-	1163 2		-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-			-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	386 1	N	-0-	1068 2		-0-
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
09	1320 N	943	-0-	-377	-0-	943 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRISSOM PRODUCTION		334880		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 3770	
GRISSOM		WELL #: 1									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWAIM, CHARLES LUKER, GARY		831570		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 3312 - 3324	
		WELL #: 1									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2020							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//	59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.			945936											
MCINTOSH D.		WELL #:	1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			412				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH D.		WELL #:	2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 - 0					
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-				-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-				-0-
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3		N	-0-				-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-				-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-				-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH D.		WELL #:	3	RRCID -> 071382	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH (STRAWN) XTO ENERGY INC. CRAVENS		//CONT.//	59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD									
		//CONT.//	945936												
		WELL #:	5	RRCID ->	074905	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NIX, T. H.		WELL #:	2	RRCID ->	075617	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A				
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	N	-0-		-0-				
02	145 N		-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-				
03	155 N		-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-				
04	6 N		-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			6				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST, F.		WELL #:	6	RRCID ->	077155	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2904 - 3709				
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-				
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3	N	-0-		-0-				
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-				
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-				
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-				
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		-0-				
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-				
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-				
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-				
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-				
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-		-0-				
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,254											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
02		261 N	219	-0-	-42	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-	
07		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,099											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

01		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-			-0-	
02		870 N	845	-0-	-25	-0-	845	3		N	-0-			-0-	
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-	
04		900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-			-0-	
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-	
06		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-	
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-	
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-	
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-	
10		961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-			-0-	
11		930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-			-0-	
12		930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,990											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-				-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-				-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-				-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-				-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-				-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-				-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			684												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			957												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
APEXCO, INC. 027480  
MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCLENNAN (MISS) //CONT.// 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
APEXCO, INC. //CONT.// 027480  
MASON, L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082  
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961  
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11															
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//	60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//	558961							
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:	RRCID ->	017976	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	4358 PERF. 4150 - 4170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SALLIE		WELL #:	1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325 PERF. 4138 - 4151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:	569683	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018 PERF. N/A
MILLER, ET AL		1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	017978	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067	PERF. 3925 - 3943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3536 - 3542
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3588 - 3614	
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	308	2	2	9	N	2	34
02	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-	34
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-	34
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	325	2	1	9	N	1	35
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-	35
06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-	35
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-	35
08	372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356	2			N	-0-	35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	300 N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2			N	-0-	35
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-	35
11	330 N	309	-0-	-21	B	-0-	301	2	8	9	N	7	42
12	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	295	2	11	9	N	10	52
TOTAL GAS PROD:		4,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		1462225						
BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902	- 3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		11
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		11
04	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117 2	N	-0-		11
05	248 N	46	-0-	-202 B	-0-	46 2	N	-0-		11
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		11
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		11
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		11
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		11
*12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	359 2	2 9 N	2		13
TOTAL GAS PROD:		1,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		1B	RRCID -> 017981	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3998	- 4005	
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS, O. E., -B-		WELL #:		05/14/2007	RRCID -> 017982	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4000	- 4004	
PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2007								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961								
HILL, SALLIE		WELL #:		1L	RRCID -> 116305	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4221	- 4231			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056272	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3988	- 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	68 1	131 3	Y	-0-		56
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	65 1	148 3	Y	-0-		56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	107 1	139 3	Y	-0-		56
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	58 1	151 3	Y	-0-		56
05	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	41 1	96 3	Y	-0-		56
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	80 1	146 3	Y	-0-		56
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	89 1	216 3	Y	-0-		56
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	120 1	219 3	Y	-0-		56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	104 1	205 3	Y	-0-		56
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	126 1	214 3	Y	-0-		56
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	110 1	193 3	Y	-0-		56
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	100 1	193 3	Y	-0-		56

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 058381	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 4158	- 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	130 1	251 3	Y	-0-		-0-
02	580	N	572	-0-	-8 B	-0-	174 1	398 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	267 1	349 3	Y	-0-		-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	123 1	320 3	Y	-0-		-0-
05	620	N	273	-0-	-347 B	-0-	82 1	191 3	Y	-0-		-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	169 1	306 3	Y	-0-		-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	110 1	266 3	Y	-0-		-0-
08	248	N	3	-0-	-245 B	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	179 1	353 3	Y	-0-		-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	193 1	326 3	Y	-0-		-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	201 1	351 3	Y	-0-		-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	169 1	326 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 -	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	105 1	204 3	Y	-0-			10	
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	73 1	166 3	Y	-0-			10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	135 1	177 3	Y	-0-			10	
04	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	62 1	162 3	Y	-0-			10	
05	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	65 1	152 3	Y	-0-			10	
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	118 1	212 3	Y	-0-			10	
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	89 1	215 3	Y	-0-			10	
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	96 1	174 3	Y	-0-			10	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	106 1	210 3	Y	-0-			10	
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	115 1	195 3	Y	-0-			10	
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	108 1	187 3	Y	-0-			10	
12	341 N	259	-0-	-82 B	-0-	88 1	171 3	Y	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		3,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837 -	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	157 1	303 3	Y	-0-			-0-	
02	464 N	382	-0-	-82 B	-0-	116 1	266 3	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	197 1	258 3	Y	-0-			-0-	
04	450 N	207	-0-	-243 B	-0-	57 1	150 3	Y	-0-			-0-	
05	403 N	209	-0-	-194 B	-0-	62 1	147 3	Y	-0-			-0-	
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	169 1	306 3	Y	-0-			-0-	
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	80 1	194 3	Y	-0-			-0-	
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	47 1	87 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	224	-0-	-256 B	-0-	75 1	149 3	Y	-0-			-0-	
10	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	72 1	121 3	Y	-0-			-0-	
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	73 1	127 3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	52 1	102 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE A.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842 -	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	208 1	403 3	Y	-0-			-0-	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	63 1	145 3	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	867 1	1132 3	Y	-0-			-0-	
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	148 1	386 3	Y	-0-			-0-	
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	153 1	358 3	Y	-0-			-0-	
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	398 1	719 3	Y	-0-			-0-	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	190 1	463 3	Y	-0-			-0-	
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	464 1	848 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	291 1	574 3	Y	-0-			-0-	
10	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	248 1	418 3	Y	-0-			-0-	
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	233 1	407 3	Y	-0-			-0-	
*12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	179 1	346 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925												
DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	274	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	739	-0-	-44 B	-0-	225	1	514	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	408	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	210	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	624	-0-	-151 B	-0-	186	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	293	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	278	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	276	1	504	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	274	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	961 N	835	-0-	-126 B	-0-	310	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	323	1	563	3	Y	-0-					-0-
*12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	303	1	585	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISE EXPLORATION		932980		WELL #:		1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
AMEN OIL LLC		016944											
SMITH STARK		WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A					
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			73
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			73
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		186 N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	2	N	-0-
02		203 N	36	-0-	-167	-0-	1	1	35	2	N	-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	N	-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
07		465 N	402	-0-	-63	-0-	47	1	355	2	N	-0-
08		465 N	390	-0-	-75	-0-	52	1	338	2	N	-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-
10		403 N	255	-0-	-148	-0-	24	1	231	2	N	-0-
11		390 N	252	-0-	-138	-0-	30	1	222	2	N	-0-
12		341 N	220	-0-	-121	-0-	25	1	195	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A												
01		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	29	1	986	2	N	91
02		1160 N	1027	-0-	-133	-0-	27	1	1000	2	N	91
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	9	1	1435	2	N	91
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	91
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	91
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	91
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	225	1	1697	2	N	91
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	248	1	1618	2	N	91
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	142	1	1553	2	N	91
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	162	1	1557	2	N	91
*11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	204	1	1488	2	N	91
*12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	2	N	91
TOTAL GAS PROD:			17,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OXXN 630579 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A				
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			30
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			30
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			30
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			30
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			30
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			30
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			30
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			30
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			30
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			30
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		4,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.// 630579							
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-		-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-
*10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372			
JONES J. T. A		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 09/30/2020 - WELL PLUG 9/30/2020

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311														
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4392	-	0							
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-						-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-						-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-						-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-						-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-						-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-						-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-						-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-						-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-						-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-						-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-						-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 066189	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A									
HAMMON		WELL #: 1 A														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) SABRE OPERATING, INC. HASTINGS		//CONT.//	60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
			742261										
		WELL #:	1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TARPON OIL & GAS CO. SMITH BERRY			836178		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	1171	-0-	-1402	-0-	1171 3		N	-0-			142
02		1856 N	1049	-0-	-807	-0-	1049 3		N	-0-			142
03		1302 N	1005	-0-	-297	-0-	1005 3		N	-0-			142
04		1140 N	892	-0-	-248	-0-	892 3		N	-0-	110 1		32
05		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	937 3	75 9	N	68			100
06		960 N	867	-0-	-93	-0-	867 3		N	-0-			100
07		930 N	536	-0-	-394	-0-	536 3		N	-0-			100
08		1023 N	552	-0-	-471	-0-	552 3		N	-0-			100
09		870 N	601	-0-	-269	-0-	601 3		N	-0-			100
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			100
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			100
12		620 N	516	-0-	-104	-0-	516 3		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			9,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			68			

SMITH, BERRY 'A'					CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #:	2	RRCID -> 121198	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 5091	PERF. 4906 - 4918						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	3283	-0-	-189	-0-	3283 3		N	-0-			59
02		3335 X	3315	-0-	-20	-0-	3227 3	88 9	N	80			139
03		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428 3		N	-0-			139
04		3450 X	3361	-0-	-89	-0-	3244 3	117 9	N	106	64 1		181
05		3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3301 3		N	-0-			181
06		3420 X	1998	-0-	-1422	-0-	1998 3		N	-0-			181
07		3534 X	544	-0-	-2990	-0-	544 3		N	-0-			181
08		3472 X	504	-0-	-2968	-0-	503 3	1 9	N	1	165 1		17
09		3360 X	398	-0-	-2962	-0-	398 3		N	-0-			17
10		3286 X	386	-0-	-2900	-0-	386 3		N	-0-			17
11		2010 X	349	-0-	-1661	-0-	349 3		N	-0-			17
12		558 X	330	-0-	-228	-0-	330 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			21,197				TOTAL CONDENSATE PROD:			187			



OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) CROSSBOW RESOURCES, LLC BROOM		60255 420 190494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MNA ENTERPRISES LTD. CO. CAVENESS		571988		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWL CREEK OPERATING CO., INC. HARRIS "C"		629889		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	32 1	1088 2	N	-0-			27
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	29 1	1102 2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	253	-0-	-646 B	-0-	2 1	251 2	N	-0-			27
04	870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246 2		N	-0-			27
05	899 N	236	-0-	-663 B	-0-	4 1	232 2	N	-0-			27
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			27
07	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	22 1	167 2	N	-0-			27
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	26 1	172 2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	16 1	170 2	N	-0-			27
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	21 1	206 2	N	-0-			27
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	20 1	150 2	N	-0-			27
*12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	198 1	1550 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		5,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
JONES-D-				WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168 2	N	-0-	64	
02	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093 2	N	-0-	64	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 2	N	-0-	64	
04	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 2	N	-0-	64	
05	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-	64	
06	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-	64	
*07	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915 2	N	-0-	64	
08	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939 2	N	-0-	64	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 2	N	-0-	64	
*10	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668 2	N	-0-	64	
*11	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2	N	-0-	64	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	64	
TOTAL GAS PROD:		9,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOW				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-	13	
02	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-	13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	13	
04	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-	13	
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	13	
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	13	
*07	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-	13	
08	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	13	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	13	
*10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	13	
*11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-	13	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	13	
TOTAL GAS PROD:		2,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
06	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
*07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
*10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.//		630579							
WALDEN		WELL #:		1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-	-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-
*07	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2	N	-0-	-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2	N	-0-	-0-
*11	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHUTTS		WELL #:		1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POPE, WILLIAM H.		WELL #:		1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691 - 5770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.				706379							
JONES-B-		WELL #:		1	RRCID -> 058562	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH 5423	PERF. 4810	-	5128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT		91
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CRUM, LESLIE				WELL #:	1	RRCID -> 056273	COMPL. DATE 06/04/1973	TOTAL DEPTH 5094	PERF. N/A		
01		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	20 1	40 3	Y	-0-	-0-
02		58 N	55	-0-	-3 B	-0-	17 1	38 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	35 1	46 3	Y	-0-	-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	14 1	37 3	Y	-0-	-0-
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	17 1	40 3	Y	-0-	-0-
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	25 1	45 3	Y	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	15 1	38 3	Y	-0-	-0-
08		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	12 1	22 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	22 1	43 3	Y	-0-	-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	26 1	44 3	Y	-0-	-0-
11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	19 1	32 3	Y	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	21 1	41 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
BAILEY, G. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	305 1	590 3	Y	-0-	-0-
02	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	236 1	538 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	417 1	544 3	Y	-0-	-0-
04	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	220 1	572 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	327	-0-	-293 B	-0-	98 1	229 3	Y	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	246 1	446 3	Y	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	241 1	585 3	Y	1	8
08		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	105 1	192 3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	278 1	548 3	Y	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	304 1	515 3	Y	-0-	-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	273 1	476 3	Y	-0-	-0-
*12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	299 1	578 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALKER BRENTS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302		
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	71 1	138 3	Y	-0-	32
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	121 1	275 3	Y	-0-	32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	118 1	155 3	Y	-0-	32
04	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	44 1	114 3	Y	-0-	32
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	56 1	131 3	Y	-0-	32
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	74 1	135 3	Y	-0-	32
07	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	34 1	82 3	Y	-0-	32
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	101 1	184 3	Y	-0-	32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	78 1	153 3	Y	-0-	32
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	138 1	232 3	Y	-0-	32
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	91 1	159 3	Y	-0-	32
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	66 1	129 3	Y	-0-	32

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A		
FARMER B. J.		WELL #: 1								
01	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	26 1	234 3	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	32 1	312 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	40 1	414 3	N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	39 1	395 3	N	-0-	-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	42 1	366 3	N	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	47 1	343 3	N	-0-	-0-
07	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	47 1	353 3	N	-0-	-0-
08	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	49 1	318 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	41 1	449 3	N	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	37 1	353 3	N	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	52 1	381 3	N	-0-	-0-
12	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	44 1	341 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023										
MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	134	-0-	-238 B	-0-	14 1	120 3	N	-0-				-0-
02		203 N	177	-0-	-26 B	-0-	16 1	161 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	21 1	212 3	N	-0-				-0-
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	25 1	255 3	N	-0-				-0-
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	18 1	160 3	N	-0-				-0-
06		240 N	55	-0-	-185 B	-0-	7 1	48 3	N	-0-				-0-
07		279 N	197	-0-	-82 B	-0-	23 1	174 3	N	-0-				-0-
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	21 1	138 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	9 1	93 3	N	-0-				-0-
10		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	12 1	111 3	N	-0-				-0-
11		150 N	22	-0-	-128 B	-0-	3 1	19 3	N	-0-				-0-
12		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762			
01		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	24 1	213 3	N	-0-				-0-
02		290 N	276	-0-	-14 B	-0-	25 1	251 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	30 1	308 3	N	-0-				-0-
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	25 1	255 3	N	-0-				-0-
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	37 1	328 3	N	-0-				-0-
06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	37 1	270 3	N	-0-				-0-
07		279 N	194	-0-	-85 B	-0-	23 1	171 3	N	-0-				-0-
08		372 N	231	-0-	-141 B	-0-	31 1	200 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	193	-0-	-107 B	-0-	16 1	177 3	N	-0-				-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	20 1	190 3	N	-0-				-0-
11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	37 1	274 3	N	-0-				-0-
*12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	38 1	299 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968			
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-				-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-				-0-
03		341 N	198	-0-	-143	-0-	198 3		N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 793

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4164 - 4174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342												
COALSON		WELL #: 4		RRCID -> 282253		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3326 - 3410				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RHYNE, J.V.		706379		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			97
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2		N	-0-			97
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
MEEKER (1500)														
OXXN														
BROWN ELIZABETH														
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A														
60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
630579														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD: 588														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
RKW OPERATING LLC														
JONES J.T.														
WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A														
714311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02		87 N	45	-0-	-42 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD: 997														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
POWELL C.J.														
WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD: 236														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														



MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
SABRE OPERATING, INC.				742261									
HASTINGS		WELL #:		1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
RKW OPERATING LLC		714311											
POWELL, C. J.		WELL #:		3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1614 - 1624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEKER (1900)		60255 790		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		714311											
POWELL C. J.		WELL #:		1	RRCID -> 063315	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 5175	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161 2	N	-0-			-0-	
02	174 N	64	-0-	-110		-0-	64 2	N	-0-			-0-	
03	186 N	153	-0-	-33		-0-	153 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	119	-0-	-31		-0-	119 2	N	-0-			-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101 2	N	-0-			-0-	
06	150 N	78	-0-	-72		-0-	78 2	N	-0-			-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-		-0-	127 2	N	-0-			-0-	
08	186 N	148	-0-	-38		-0-	148 2	N	-0-			-0-	
09	180 N	124	-0-	-56		-0-	124 2	N	-0-			-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-		-0-	174 2	N	-0-			-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-		-0-	177 2	N	-0-			-0-	
*12	175 N	175	-0-	-0-		-0-	175 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,601	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



MIDDLE CREEK (CONGL.)  
AMEN OIL LLC  
LIVINGSTON

61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
016944  
WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC  
STEPHEN, PAUL

637403  
WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL "B"

WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID -> 147504	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 4298	PERF. 3567	-	3577					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID -> 147506	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 3872	PERF. 3368	-	3370					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID -> 197329	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3666	-	3671					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MIFF (CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE		61275 200 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972		PERF. 3846 - 3851						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLUEGGE		WELL #:		5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3396 - 3408				
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERNMAR INVESTMENTS, INC. RITCHIE 37		253489 WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3881 - 3998				
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	404	2	155	9	N	141	1				-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	517	2			N	34					34
05	589 N	372	-0-	-217	-0-	337	2			N	32					66
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	472	2			N	49					115
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					125
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					125
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					125
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					125
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					125
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-	81	1			44
TOTAL GAS PROD:		5,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680				
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRACER OPERATING, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864				
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			33
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			33
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			33
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			33
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			33
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			33
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			33
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			33
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			33
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			33
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			33
12		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-93	-0-			N	-0-		22
02		14 N	2	-12	-0-	2 2		N	-0-		22
03		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
05		2 N	1	-1	-0-	1 2		N	-0-		22
06		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
07		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
08		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-		22
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
11		2 N	1	-1	-0-	1 2		N	-0-		22
12		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-93	-0-			N	-0-		22
02		14 N	2	-12	-0-	2 2		N	-0-		22
03		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
05		2 N	1	-1	-0-	1 2		N	-0-		22
06		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
07		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
08		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-		22
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
11		2 N	1	-1	-0-	1 2		N	-0-		22
12		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 BECK, J. 061146  
 BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657					
								PERF. 633 - 657					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700					
								PERF. 661 - 700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622	-	656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545	-	573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633	-	648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

01	4490	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
02	4108	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
03	4317	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
04	4107	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
05	1860	1615	-0-	-245	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
06	3841	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
07	4053	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
08	3049	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
09	2992	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
10	2776	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
11	2174	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
12	1860	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
THURMAN DRILLING, INC. 858771														
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220														
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	348 N	167	-0-	-181	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	360 N	192	-0-	-168	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//	61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690								
RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIKE		WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHIELDS		1042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		68	
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		68	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		68	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
TOTAL GAS PROD:		2,663					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 078436	COMPL. DATE 04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398	- 4406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02		232 N	226	-0-	-6	226 3		N	-0-		-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
05		248 N	202	-0-	-46	202 3		N	-0-		-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12		248 N	214	-0-	-34	214 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435	- 4442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-		82
02		459 N	459	-0-	-0-	459 3		N	-0-		82
03		433 N	433	-0-	-0-	433 3		N	-0-		82
04		433 N	433	-0-	-0-	433 3		N	-0-		82
05		496 N	410	-0-	-86	410 3		N	-0-		82
06		443 N	443	-0-	-0-	436 3	7 9	N	6		88
07		463 N	463	-0-	-0-	463 3		N	-0-		88
08		404 N	404	-0-	-0-	404 3		N	-0-		88
09		468 N	468	-0-	-0-	468 3		N	-0-		88
10		391 N	391	-0-	-0-	391 3		N	-0-		88
*11		437 N	437	-0-	-0-	437 3		N	-0-		88
12		496 N	435	-0-	-61	435 3		N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		4,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 066481	COMPL. DATE 03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
CURTIS										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CADD)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
MITCHELL 8 NE		WELL #: 1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
11		630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
12		589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,422				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,683				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			15
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			15
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			15
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			15
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			15
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			15
07		1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1191 2		N	-0-			15
08		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2		N	-0-			15
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			15
10		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076 2		N	-0-			15
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		12,356				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
KATMANDU		WELL #:		2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 4818	PERF. 4243	- 4262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2	N	-0-		-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			346	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		//CONT.//		61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
TURKEY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4424	- 4432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PUTNAM				1							
PUTNAM		WELL #:		1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4543	- 4547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
D C - S		WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D C - S		WELL #: 5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2664 - 2772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322			
GILBERT, RED		WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	22	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	21	1	58	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	26	1	57	3	Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	21	1	51	3	Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	3	Y	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																
CHASTAIN																
WELL #: 1		RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PARKS-GILBERT		WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	123	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	96	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	104	-0-	-299	-0-	32	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	76	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	126	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	163	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	145	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	117	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	136	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	132	1	308	3	Y	-0-					-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	135	1	305	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,677		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PARKS-GILBERT		WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	268	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	192	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	271	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	238	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	130	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	235	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	296	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	369	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	218	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	262	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	211	1	493	3	Y	-0-					-0-
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	282	1	636	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,597		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS STRAWN "A"				61842 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
MOAIC OIL LLC				589978									
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	172672	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2667 - 2689	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	070495	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	3121 - 0	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497	2		N	-0-		-0-	
02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-		-0-	
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	150	-0-	-150 B	-0-	150	2		N	-0-		-0-	
07	398 N	248	-0-	-150 B	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-		-0-	
10	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-		-0-	
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID -> 103019	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 3127	PERF. 2808	-	2815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)				61842 692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.				872124						
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 1826	-	1840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)				61842 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857						
WILSON, F.W.		WELL #:		1812	RRCID -> 148236	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2562	-	2572
01	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 2	N	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9		-0-	20 2	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20 2	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10		-0-	20 2	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10		-0-	20 2	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 2	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50 2	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 2	N	-0-	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2	N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22		-0-	40 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510				
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	2	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ITX CORPORATION		427179								
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		4735 PERF. 4239 - 4429		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH		4686 PERF. 4232 - 4237	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	18	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	18	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	18	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	18	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	18	
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3	N	-0-	18	
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-	18	
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-	18	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	18	
10	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	3	N	-0-	18	
11	540 N	145	-0-	-395	-0-	145	3	N	-0-	18	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	18	

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH		4905 PERF. 4371 - 4387	
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1									
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		2
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	110	2		N	-0-		2
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-		2
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		2
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		2
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2		N	-0-		2
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-		2
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-		2
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		2
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11 9	N	10		12
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-		12
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		901		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240				
HART RANCH		WELL #: 8751										
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222													
HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978										TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4424 - 4427	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1860 X	1251	-0-	-609	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1024	-0-	-495	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
*12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979										TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4454 - 4467	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979										TOTAL DEPTH	4884	PERF. 4772 - 4776	
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222											
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	565	2	84 9	N	76	76 1		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2		N	-0-			-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

TARFON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260					
RAMAC		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
FARMER,C.M.		WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A				
LLOYD, B. M.		WELL #: 1										
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005				
GIBSON		WELL #: 1										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3	N	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	3	N	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEARS, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	485	3	N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868		WALTER RANCH	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	484	-0-	-74	-0-	477	3	7 9	N	6		85
02	522	N	441	-0-	-81	-0-	437	3	4 9	N	4		89
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	392	3	7 9	N	6	1 8	94
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	251	3	6 9	N	5		99
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7 9	N	6		105
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3		N	-0-		105
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3		N	-0-		105
08	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	3		N	-0-		105
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-		105
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		105
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2 9	N	2		107
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		3,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7024 - 7752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
RAGLE, L.		WELL #:		6	256533	11/11/2009						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
HART 866		WELL #:		2	096121	10/25/1981						
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-	-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		//CONT.//		61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463	-	7455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART		WELL #:		8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF. 3068	-	3078
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIG HART		WELL #:		1	RRCID -> 147964	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110	-	3117
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-	-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			983	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)			61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.			500222											
HART RANCH			WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017			TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3301 R	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
02		2813 #	2270	-0-	-543	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
03		2852 #	2275	-0-	-577	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
04		3180 #	1795	-0-	-1385	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
05		3286 #	2047	-0-	-1239	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
06		3180 #	2039	-0-	-1141	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
07		2418 #	2030	-0-	-388	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
08		2263 #	2045	-0-	-218	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
09		2040 #	2018	-0-	-22	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
10		2108 #	2081	-0-	-27	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
11		2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
*12		2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,082		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)			61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
PALO CROSS, LLC			637384											
COLLINS			WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060				
-----														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DYMENT			WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352				
-----														
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,105		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1275 - 1352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			690	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J. WITHERS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ADKINS, MICHAEL H.		007933										
HOG MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708		PERF. 4206 - 4211		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219 - 4225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		839 N	839	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
02		841 N	826	-0-	-15	826	2	N	-0-		-0-
03		930 N	773	-0-	-157	773	2	N	-0-		-0-
04		810 N	723	-0-	-87	723	2	N	-0-		-0-
05		868 N	816	-0-	-52	816	2	N	-0-		-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
08		806 N	725	-0-	-81	725	2	N	-0-		-0-
09		840 N	732	-0-	-108	732	2	N	-0-		-0-
10		806 N	754	-0-	-52	754	2	N	-0-		-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
*12		794 N	794	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHYNE, J.V.				706379					CNTY: PALO PINTO		
JENKINS, LEON UNIT I											
		WELL #:		1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
WIGGINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989 - 4005
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC		387979													
MCCLURE, PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 4321		PERF. 4144 - 4152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
WELCH		WELL #: 2									
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240	
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3	N	-0-		117
02	1218 N	1160	-0-	-58	-0-	1160	3	N	-0-		117
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-		117
04	1230 N	753	-0-	-477	-0-	753	3	N	-0-		117
05	1240 N	725	-0-	-515	-0-	725	3	N	-0-		117
06	1170 N	522	-0-	-648	-0-	522	3	N	-0-		117
07	775 N	274	-0-	-501	-0-	274	3	N	-0-		117
08	713 N	182	-0-	-531	-0-	182	3	N	-0-		117
09	510 N	5	-0-	-505	-0-	5	3	N	-0-		117
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		117
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	105 1	12
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		10,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//										61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.										679595							
HART RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-			
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-			
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-			
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-			
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-			
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-			
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-			
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
MCCLURE										WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-			
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-			
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-			
04		330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2		N	-0-			-0-			
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-			
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-			
07		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			-0-			
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-			
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-			
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-			
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)										61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
CROSS, C. D.										190320							
TURNER										WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45			
PLUGGED AND ABANDONED										06/22/1991							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC		427739							
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS		599295							
HUBBARD, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258	
01	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	-0-
08	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC		637384							
MOORE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261	
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 2336 - 2343					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214					
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690							
STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID -> 117940	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH 2914	PERF. 2221	-	2231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)				61848 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.				706379							
PRICE, D.		WELL #:		1	RRCID -> 088870	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 1846	-	1868	
01	90	N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
02	89	N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			179	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCOGGINS, J.				WELL #:	1	RRCID -> 113905	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2052	-	2060
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
REDDLELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442					
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-				-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-				-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-				-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852							
01	128	X	51	-0-	-77	-0-	51 3	N	-0-						-0-
02	261	N	10	-0-	-251	-0-	10 3	N	-0-						-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-						-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-						-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1 3	N	-0-						-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-						-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-						-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-						-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-						-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-						-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9 3	N	-0-						-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
GO OIL CORP.		311420													
KALINA		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A							
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-						72
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-						72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-						72
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-						72
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-						72
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-						72
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-						72
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-						72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-						72
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517 2	N	-0-						72
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502 2	N	-0-						72
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-						72
TOTAL GAS PROD:		6,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
J-TEC OPERATING, LLC 427739  
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAFFOON FARM 481009  
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHYNE, J.V. 706379  
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3783 - 3790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT		WELL #:		2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 3751 - 3790		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT		WELL #:		1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3758 - 3782		
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	166	1	104	3	Y	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	142	1	96	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	162	1	89	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	189	-0-	-51	B	-0-	110	1	79	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	122	-0-	-126	B	-0-	69	1	53	3	Y	-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	213	1	130	3	Y	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	132	1	76	3	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	128	1	76	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	159	-0-	-51	B	-0-	80	1	79	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	169	-0-	-48	B	-0-	82	1	87	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	122	-0-	-88	B	-0-	62	1	60	3	Y	-0-		-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	88	1	69	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ADKINS, MICHAEL H.		007933										
ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 105067		COMPL. DATE 04/03/1983		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DUNAWAY, W.T. UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 090675		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MELTON-TERRY UNIT		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MELTON-TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000										MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2337 - 2878
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			25
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			25
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			25
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			25
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			25
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			25
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			25
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			606											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406										CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737 - 2849
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			33
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	236	3		N	-0-			33
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			33
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			33
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			33
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2 9	N	2			35
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			35
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			35
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-			35
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			35
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			35
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2 9	N	2			37
TOTAL GAS PROD:		1,918											
TOTAL CONDENSATE PROD:										4			

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		454											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

RHYNE, J.V. 706379  
 HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		193											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379  
 PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			214				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			3
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			414				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			203				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)		61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2762 - 2774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12		310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2503 - 2528				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
DUNAWAY WELL #: 1		RRCID -> 278954	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1054 - 1076								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516		CNTY: PALO PINTO											
KESSLER WELL #: 2		RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002 - 1015								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-	
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1		N	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-	
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 1		N	-0-			-0-	
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			-0-	
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 1		N	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		67					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, JERRY V. 792925		CNTY: PALO PINTO											
KESSLER WELL #: 3		RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022 - 1044								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.//		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 2		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275		PERF. 1121 - 1144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 4269 - 4273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELCH		427739		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 4110 - 4116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			10
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			10
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			10
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			10
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			10
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	3		N	2			12
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			12
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			12
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			12
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			12
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3		N	1			13
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516										
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4223 - 4228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	2	N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	30	1	18	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	37	1	19	2	N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	38	1	24	2	N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		569683											
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1740 - 1750	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3148	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	2	1	103	3	N	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	3	N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	2	1	93	3	N	-0-		-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2969	- 3169		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21 1	1087 3	N	-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23 1	1020 3	N	-0-		-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24 1	985 3	N	-0-		-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	24 1	946 3	N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	24 1	990 3	N	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31 1	993 3	N	-0-		-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32 1	1050 3	N	-0-		-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32 1	1093 3	N	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	29 1	1089 3	N	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	25 1	1032 3	N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30 1	1151 3	N	-0-		-0-
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30 1	1108 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	- 3030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	22 1	1121 3	N	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	29 1	1298 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	30 1	1217 3	N	-0-		-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30 1	1188 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	34 1	1372 3	N	-0-		-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	45 1	1442 3	N	-0-		-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	43 1	1409 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	36 1	1223 3	N	-0-		-0-
09	1500 N	988	-0-	-512	-0-	25 1	963 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	24 1	989 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	899	-0-	-331	-0-	22 1	877 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	24 1	897 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

9K INVESTMENTS LLC		988752		1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	- 3196		
BIELINSKI		WELL #:		1							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINGUS (STRAWN) AMEN OIL LLC BORCHER-WILBAR		61886 250 016944		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	153	37	3			Y	-0-					-0-
06		153 N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			153				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LONG, LOLITA		61886 750 817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	68	50	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	105	37	3			Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	74					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			105				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MINGUS (STRAWN 1700) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FERGUSON		61886 750 817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806							
01		620 N	443	-0-	-177	-0-	8	1	435	3	N	-0-					-0-
02		551 N	506	-0-	-45	-0-	11	1	495	3	N	-0-					-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	10	1	396	3	N	-0-					-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	N	-0-					-0-
05		527 N	82	-0-	-445	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	3	N	-0-					-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	N	-0-					-0-
*12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,753				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					



MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
TATOM, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	-	3861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2	N	-0-			40
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			40
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			40
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			40
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			40
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			40
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-			40
08		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-			40
09		180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2	N	-0-			40
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			40
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			40
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		1,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	-	3848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			26
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-			26
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			26
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			26
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			26
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-			26
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			26
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			26
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			26
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			26
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			26
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, STEVE				WELL #: 1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3835	-	3842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526  
 CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-			25
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			25
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			25
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			25
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			25
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			25
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			25
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			25
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			25
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		38											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		356											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



MISSION MTN. (DUFFER)			62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
AMEN OIL LLC			016944										
WYLIE '2998'			WELL #: 1		RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3967 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETEX			659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
CAPP'S "2993" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3948 - 3954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WAGLEY			62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1			RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3954 - 3966				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-	
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-	
03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-	
05	2139 N	1391	-0-	-748	-0-	1391	2	N	-0-			-0-	
06	1890 N	1267	-0-	-623	-0-	1267	2	N	-0-			-0-	
07	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303	2	N	-0-			-0-	
08	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2	N	-0-			-0-	
09	1260 N	824	-0-	-436	-0-	824	2	N	-0-			-0-	
10	1302 N	747	-0-	-555	-0-	747	2	N	-0-			-0-	
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,154	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709							
MOORE		WELL #:		RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
			PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2004						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020984	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 2982	PERF. 2951	- 2982	
01	383	R	383	-0-	-0-	39 1	344 2	N	-0-	30
02	377	#	355	-0-	-22	33 1	322 2	N	-0-	30
03	403	#	388	-0-	-15	34 1	354 2	N	-0-	30
04	390	#	375	-0-	-15	34 1	341 2	N	-0-	30
05	393	R	393	-0-	-0-	40 1	353 2	N	-0-	30
06	390	#	376	-0-	-14	46 1	330 2	N	-0-	30
07	403	#	384	-0-	-19	45 1	339 2	N	-0-	30
08	403	#	385	-0-	-18	51 1	334 2	N	-0-	30
09	390	#	365	-0-	-25	31 1	334 2	N	-0-	30
10	403	#	-0-	-0-	-403			N	-0-	30
11	390	#	373	-0-	-17	373 3		N	-0-	30
*12	401	R	401	-0-	-0-	401 3		N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID -> 032818	COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH 3237	PERF. N/A		
01	403	#	383	-0-	-20	39 1	344 2	N	-0-	-0-
02	377	#	363	-0-	-14	33 1	330 2	N	-0-	-0-
03	403	#	381	-0-	-22	34 1	347 2	N	-0-	-0-
04	390	#	333	-0-	-57	30 1	303 2	N	-0-	-0-
05	403	#	364	-0-	-39	37 1	327 2	N	-0-	-0-
06	390	#	365	-0-	-25	44 1	321 2	N	-0-	-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	47 1	357 2	N	-0-	-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	51 1	332 2	N	-0-	-0-
09	360	#	348	-0-	-12	29 1	319 2	N	-0-	-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403			N	-0-	-0-
11	390	#	368	-0-	-22	368 3		N	-0-	-0-
12	403	#	373	-0-	-30	373 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
DMV PIPELINE LLC 221580  
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	126	60	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		126											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	854	406	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		854											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580  
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	553	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1054	501	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	477	227	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		477				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
TURNER "C"		WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	377 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	328	-0-	328	705	328 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			705	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756
01	DLQ	G-10	369	-0-	369	369	369 2	Y	-0-			111
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	515	146 2	Y	-0-			111
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			515	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740
01	527 #	323	-0-	-204	-0-	321	2	2 9	N	2		63
02	406 #	306	-0-	-100	-0-	300	2	6 9	N	5		68
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		68
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		68
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		68
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		68
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		68
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			629	TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-		N	-0-			-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
04	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
05	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672	
01	620	#	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14	73
02	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	73
03	589	#	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-	73
04	540	#	300	-0-	-240	-0-	300	2			N	-0-	73
05	620	#	78	-0-	-542	-0-	78	2			N	-0-	73
06	600	#	62	-0-	-538	-0-	62	2			N	-0-	73
07	620	#	58	-0-	-562	-0-	58	2			N	-0-	73
08	496	#	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-	73
09	300	#	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-	73
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	73
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	73
*12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:			3,519	TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 #	427	-0-	-255	-0-	427	2		N	-0-			97
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			97
03		465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			97
04		420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-			97
05		465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			97
06		450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-			97
07		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			97
08		465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-			97
09		420 #	201	-0-	-219	-0-	201	2		N	-0-			97
10		434 #	312	-0-	-122	-0-	312	2		N	-0-			97
11		420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			97
12		403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

01		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			58
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			58
03		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			58
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			58
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			58
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			58
07		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			58
08		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			58
09		150 #	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-			58
10		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			58
11		120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2		N	-0-			58
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

01		434 #	336	-0-	-98	-0-	319	2	17	9	Y	15	75 1	21
02		348 #	327	-0-	-21	-0-	327	2			Y	-0-		21
03		341 #	307	-0-	-34	-0-	303	2	4	9	Y	4		25
04		330 #	278	-0-	-52	-0-	270	2	8	9	Y	7		32
05		341 #	331	-0-	-10	-0-	318	2	13	9	Y	12		44
06		330 #	300	-0-	-30	-0-	291	2	9	9	Y	8		52
07		341 #	294	-0-	-47	-0-	287	2	7	9	Y	6		58
08		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-		58
09		330 #	142	-0-	-188	-0-	133	2	9	9	Y	8		66
10		341 #	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-		66
11		390 R	390	-0-	-0-	-0-	370	2	20	9	Y	18		84
12		341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-		84

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 78



OIL AND GAS DIVISION

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
10	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			32
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			32
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			32
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			32
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			32
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			32
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			32
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			32
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			32
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			32
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			32
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2644 - 2849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
04		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
06		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
08		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
10		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
12		155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

01		527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-	92	1		83
02		487 R	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	N	22				105
03		465 #	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-				105
04		450 #	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-				105
05		527 #	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-				105
06		510 #	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-				105
07		527 #	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-				105
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	428	2	2	9	N	2				107
09		420 #	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-				107
10		434 #	329	-0-	-105	-0-	315	2	14	9	N	13				120
11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4				124
12		434 #	403	-0-	-31	-0-	392	2	11	9	N	10				134

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

-----

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
06		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
09		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
02		58 #	53	-0-	-5	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
09		60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
10		62 #	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02		58 #	57	-0-	-1	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
10		62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			570				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
06		11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
02		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
07		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

01		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		116 #	44	-0-	-72	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

01		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700  
 BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		145 #	128	-0-	-17	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700  
 STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
02		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
04		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
07		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
08		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
10		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
*11		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

01		93 #	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02		87 #	15	-0-	-72	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700  
 COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCOTT, HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

01		310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
03		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
04		240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
05		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
06		300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
07		310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
08		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
09		270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
10		279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
11		300 #	224	-0-	-76	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10		155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700  
 PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	360	-0-	-167	-0-	359	2	1	9	Y	1		19
02		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-		19
03		434 #	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-		19
04		330 #	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-		19
05		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-		19
06		510 #	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-		19
07		527 #	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-		19
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-		19
09		390 #	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-		19
10		403 #	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-		19
11		420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-		19
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		-0-
02		87 #	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-		-0-
03		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		-0-
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		-0-
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		-0-
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		-0-
08		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		-0-
09		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-		-0-
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		-0-
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-		-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

01		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-		-0-
02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		-0-
03		186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-		-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-		-0-
05		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
06		210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-		-0-
07		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-		-0-
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		-0-
09		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-		-0-
10		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-		-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-		-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700								
HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*11		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----													
WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			48
12		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			33				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		800750	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715	
HALE			WELL #:		1	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02		174 #	124	-0-	-50	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
07		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-			-0-
10		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11		150 #	68	-0-	-82	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
 BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,336														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			22
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			22
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			22
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			22
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			22
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			22
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			22
*08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			22
*09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			22
*10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			22
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD: 240														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
 RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-			11
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	2	N	-0-			11
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-			11
04		90 #	82	-0-	-8	-0-		82	2	N	-0-			11
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2	N	-0-			11
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			11
07		93 #	91	-0-	-2	-0-		91	2	N	-0-			11
*08		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-			11
*09		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-			11
*10		93 #	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-			11
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			11
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			930											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

01		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-			41
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2	N	-0-			41
03		62 #	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-			41
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-			41
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2	N	-0-			41
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-		64	2	8 9	7			48
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			48
*08		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2	N	-0-			48
*09		60 #	26	-0-	-34	-0-		26	2	N	-0-			48
*10		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-			48
*11		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	99	N	-0-			48
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			759											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	7		

-----

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

01		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	2	N	-0-			48
02		58 #	56	-0-	-2	-0-		56	2	N	-0-			48
03		62 #	54	-0-	-8	-0-		54	2	N	-0-			48
04		60 #	45	-0-	-15	-0-		45	2	N	-0-			48
05		62 #	46	-0-	-16	-0-		46	2	N	-0-			48
06		60 #	43	-0-	-17	-0-		43	2	N	-0-			48
07		62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2	N	-0-			48
08		62 #	46	-0-	-16	-0-		46	2	N	-0-			48
09		60 #	51	-0-	-9	-0-		51	2	N	-0-			48
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			48
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			48
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			483											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174								
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 - 2622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
03		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,027	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

3 S PRODUCTION, INC.				953796	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-	
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-	
03		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-	
04		330 #	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-		-0-	
05		341 #	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		-0-	
06		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-	
07		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
08		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-	
09		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-	
10		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-	
11		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-	
*12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,059	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOBY DICK (CONGL)				62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
LKM OIL & GAS				504579									
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			30	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			30	
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			30	
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			30	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			30	
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			30	
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3	N	-0-			30	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			30	
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			30	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			30	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
TOTAL GAS PROD:		1,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSAIC OIL LLC				589978									
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-	
*07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-	
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
*10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MYERS, A. J.				597440									
KING, EARL				WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
TREE OPERATING, LLC				867559										
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID -> 088908	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4688	- 4698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UNITED OPERATING, LLC				877448										
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 217091	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4362	- 4386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2018										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNEAU		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #:			RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	- 4407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED				06/26/2018										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.//		877448									
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
		PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2018								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	- 4376				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
		PLUGGED AND ABANDONED			06/14/2018								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
TREE OPERATING, LLC		867559											
BENNETT		WELL #:		1 C	RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	- 1728				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		WELL #:	4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 - 4190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2015 X	1200	-0-	-815	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
02		1885 X	1477	-0-	-408	-0-	1477 2			N	-0-			-0-
03		1612 X	782	-0-	-830	-0-	782 2			N	-0-			-0-
04		1170 N	756	-0-	-414	-0-	756 2			N	-0-			-0-
05		1581 N	120	-0-	-1461	-0-	120 2			N	-0-			-0-
06		750 N	101	-0-	-649	-0-	101 3			N	-0-			-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			N	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-			-0-
10		3100 N	3517	-0-	417	417	3517 3			N	-0-			-0-
*11		3000 N	3664	-0-	664	1081	3664 3			N	-0-			-0-
*12		3100 N	4838	-0-	1738	2819	4838 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,677											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		197690		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	1	208065	11/26/2004	4307	3861 - 3864							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA		2		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	2	215638	03/02/2006	4800	4226 - 4350							
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	34 1	153 3	N	71		113			
						78 9								
02	348 N	186	-0-	-162	-0-	20 1	98 3	N	62		175			
						68 9								
03	372 N	102	-0-	-270	-0-	9 1	34 3	N	54	168 1	61			
						59 9								
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		61			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		61			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		61			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		64			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	150 1	124 9	N	113		177			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		191			
TOTAL GAS PROD:			827						317					
														TOTAL CONDENSATE PROD: 317



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
CARAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382	- 4454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03		124 N	113	-0-	-11	113 3		N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY-CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4315	- 4336			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		51 N	51	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	20 3		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J-TEC OPERATING, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360	- 4560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	- 3303				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			71
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			71
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			71
04		360 N	202	-0-	-158	-0-	202	2	N	-0-			71
05		372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2	N	-0-			71
06		270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2	N	-0-			71
07		217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2	N	-0-			71
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			71
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			71
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			71
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			71
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		1,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3512	- 3567				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 204710	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 3677	PERF. 3620	- 3644				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06		180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07		651 N	5	-0-	-646	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 -	3645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 -	3645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEXGAS, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 -	4271
BEST, JOE													
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-	
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4202 - 4222	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-	-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 -	4244	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	67	-0-	67	-0-	67	67	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,180		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			9
02		14B2 EXT	270	-0-	270	360	270	2		N	-0-			9
03		14B2 EXT	290	-0-	290	650	290	2		N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	650				N	-0-			9
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	650				N	-0-			9
06		650 R	-0-	-0-	-650	-0-				N	-0-			9
07		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			9
08		279 #	144	-0-	-135	-0-	144	2		N	-0-			9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			9
11		270 #	40	-0-	-230	-0-	40	2		N	-0-			9
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			1,731		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			144
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			144
10		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			144
11		870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			144
*12		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			144
TOTAL GAS PROD:		3,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			126
02		554 R	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14 9	N	13			139
03		589 #	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-	51 1		88
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			88
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			88
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			88
07		589 #	300	-0-	-289	-0-	300	2		N	-0-			88
08		589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-			88
09		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88
10		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			88
11		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88
12		713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		5,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 -	4053
DAVIS, ROBBIE ET AL															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			64	
02		464 #	311	-0-	-153	-0-	311	2		N	-0-			64	
03		496 #	336	-0-	-160	-0-	336	2		N	-0-			64	
04		480 #	291	-0-	-189	-0-	291	2		N	-0-			64	
05		465 #	255	-0-	-210	-0-	255	2		N	-0-			64	
06		450 #	237	-0-	-213	-0-	237	2		N	-0-			64	
07		341 #	74	-0-	-267	-0-	74	2		N	-0-			64	
08		341 #	110	-0-	-231	-0-	110	2		N	-0-			64	
09		300 #	76	-0-	-224	-0-	76	2		N	-0-			64	
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			64	
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			64	
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:		2,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-			-0-
02		145 #	65	-0-	-80	-0-	65 2	N	-0-			-0-
03		186 #	70	-0-	-116	-0-	70 2	N	-0-			-0-
04		180 #	10	-0-	-170	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05		93 #	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			355	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOON (MARBLE FALLS LIME)		62691 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	N	8	161	1	35
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	862 2	15 9	N	14			49
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1240 2	23 9	N	21			70
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1200 2	21 9	N	19	52	1	37
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1200 2	14 9	N	13			50
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1005 2	26 9	N	24			74
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795 2	11 9	N	10			84
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1130 2	24 9	N	22			106
09	690 N	489	-0-	-201	-0-	475 2	14 9	N	13			119
10	713 N	485	-0-	-228	-0-	465 2	20 9	N	18			137
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	800 2	28 9	N	25			162
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1240 2	17 9	N	15			177
TOTAL GAS PROD:			11,562	TOTAL CONDENSATE PROD:				202				

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
MOON RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLAHN RESOURCES, INC.		307644		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339						
PUGH "A"		WELL #: 3												
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			65
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				N	-0-			65
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			65
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			65
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960						
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056  
 BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

G & F OIL, INC. 292000  
 CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,097											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

L. J. RESOURCES, LLC 479988  
 WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-	
02	377	N	353	-0-	-24	-0-	353	2		N	-0-			-0-	
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			-0-	
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,349											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE (MARBLE FALLS)			62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY			739150													
MOORE			WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WELCH			WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE							
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012													
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
04		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-				-0-
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-				-0-
06		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-				-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-				-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
11		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, E. (2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
DALF ENERGY LLC 197641  
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
ARCHER PETROLEUM 028882  
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			69
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	65	1	4
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			4
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			4
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			4
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			4
07	1085 N	217	-0-	-868	-0-	217	2		N	-0-			4
08	1085 N	181	-0-	-904	-0-	181	2		N	-0-			4
09	1050 N	715	-0-	-335	-0-	715	2		N	-0-			4
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			4
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			4
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			35
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	34	1	1
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			1
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			1
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			1
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			1
07	558 N	115	-0-	-443	-0-	115	2		N	-0-			1
08	558 N	279	-0-	-279	-0-	279	2		N	-0-			1
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			1
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			1
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			1
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
WHITT OIL & GAS, INC. 921150  
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		348				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORAN, W. (CONGL.) 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
SNYDER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
02	34 S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					55
03	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
04	32 S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					55
05	31 S	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					55
06	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					55
07	31 S	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					55
08	40 S	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					55
09	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					55
10	40 S	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					55
11	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55
*12	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

01	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	10					140
02	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	13					153
03	2895 R	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8					161
04	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	N	4					165
05	2542 #	1909	-0-	-633	-0-	1907	2	2	9	N	2					167
06	2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	2814	2	6	9	N	5					172
07	2542 #	250	-0-	-2292	-0-	250	2			N	-0-					172
08	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3168	2	3	9	N	3					175
09	2998 R	2998	-0-	-0-	-0-	2989	2	9	9	N	8					183
10	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3187	2	8	9	N	7					190
11	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3009	2	3	9	N	3					193
*12	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3071	2	4	9	N	4					197
TOTAL GAS PROD:		31,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		67										

SAMUEL SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996

01	1457 #	575	-0-	-882	-0-	545	2	30	9	N	27					68
02	1131 #	380	-0-	-751	-0-	361	2	19	9	N	17					85
03	589 #	265	-0-	-324	-0-	253	2	12	9	N	11					96
04	570 #	275	-0-	-295	-0-	267	2	8	9	N	7					103
05	589 #	409	-0-	-180	-0-	387	2	22	9	N	20					123
06	570 #	71	-0-	-499	-0-	69	2	2	9	N	2					125
07	403 #	26	-0-	-377	-0-	25	2	1	9	N	1					126
08	403 #	75	-0-	-328	-0-	73	2	2	9	N	2					128
09	390 #	77	-0-	-313	-0-	75	2	2	9	N	2					130
10	403 #	68	-0-	-335	-0-	67	2	1	9	N	1					131
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2					133
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2					135
TOTAL GAS PROD:		2,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		94										



-----															
MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
BROWN, T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		583 R	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2			33
02		508 R	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2			35
03		515 R	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			38
04		483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1			39
05		465 #	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-			39
06		450 #	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-			39
07		465 #	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-			39
08		465 #	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-			39
09		450 #	159	-0-	-291	-0-	124	2	35	9	N	32			71
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3			74
11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	N	6			80
*12		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			5,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

-----															
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			23
02		601 R	601	-0-	-0-	-0-	524	2	77	9	N	70			93
03		598 R	598	-0-	-0-	-0-	568	2	30	9	N	27			120
04		570 #	509	-0-	-61	-0-	503	2	6	9	N	5	107	1	18
05		589 #	239	-0-	-350	-0-	236	2	3	9	N	3			21
06		570 #	289	-0-	-281	-0-	286	2	3	9	N	3			24
07		589 #	317	-0-	-272	-0-	295	2	22	9	N	20			44
08		589 #	451	-0-	-138	-0-	430	2	21	9	N	19			63
09		510 #	488	-0-	-22	-0-	484	2	4	9	N	4			67
10		310 #	294	-0-	-16	-0-	287	2	7	9	N	6	57	1	16
11		450 #	186	-0-	-264	-0-	185	2	1	9	N	1			17
12		496 #	258	-0-	-238	-0-	233	2	25	9	N	23			40
TOTAL GAS PROD:			4,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			181						

-----															
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		341 #	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-			15
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	268	2	41	9	N	37			52
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13			65
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2	58	1	9
05		279 #	46	-0-	-233	-0-	45	2	1	9	N	1			10
06		300 #	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	N	1			11
07		341 #	274	-0-	-67	-0-	234	2	40	9	N	36			47
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	346	2	40	9	N	36			83
09		396 R	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4			87
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	282	2	56	9	N	51	108	1	30
11		360 #	267	-0-	-93	-0-	265	2	2	9	N	2			32
12		372 #	359	-0-	-13	-0-	313	2	46	9	N	42			74
TOTAL GAS PROD:			3,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			225						

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 #	15	-0-	-326	-0-	15	2		N	-0-			96
02		319 #	18	-0-	-301	-0-	18	2		N	-0-			96
03		124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			96
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			96
05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			96
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			96
07		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			96
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			96
09		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			96
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			96
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			96
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			726				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			27
02		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			27
03		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			27
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			27
05		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			27
06		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			27
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			27
08		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			27
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			27
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			27
11		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			27
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			2,167				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			210				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
07		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
07		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584
01		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			616	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D. E.		//CONT.// //CONT.//	62870 300 195894	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH											
		WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 -	4529					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D. E.		//CONT.// //CONT.//	62870 300 195894	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH											
		WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 -	4529					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D. E.		//CONT.// //CONT.//	62870 300 195894	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH											
		WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 -	4529					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-	-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-	-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
-----												
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
-----												
155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	-0-
121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-	-0-
124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	-0-
128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	-0-
124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-	-0-
119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-	-0-
133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-	-0-
130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-	-0-
120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-	-0-
124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-	-0-
124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	-0-
124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494 -	4845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-			-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-			-0-
06		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 -	4749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GADDY, OTTO S.		292359		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 -	4545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		18
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196 2	N	-0-		18
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		18
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		18
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		18
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		18
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		18
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		18
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		18
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		18
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAUGHLIN, JERRY				488757						
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSAIC TEXAS LLC				589983						
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889					
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				5
02		0 N	-0-	-0-	-0-				5
03		0 N	-0-	-0-	-0-				5
04		208 N	208	-0-	-0-	208 2			5
05		211 N	211	-0-	-0-	4 1	207 2		5
06		130 N	130	-0-	-0-	5 1	125 2		5
07		126 N	126	-0-	-0-	15 1	111 2		5
08		155 N	108	-0-	-47	14 1	94 2		5
09		120 N	100	-0-	-20	8 1	92 2		5
10		124 N	100	-0-	-24	9 1	91 2		5
*11		95 N	95	-0-	-0-	11 1	84 2		5
*12		96 N	96	-0-	-0-	11 1	85 2		5
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THREE B, LP				857468				CNTY: ERATH	
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886
01		79 N	79	-0-	-0-	79 2			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	78 2			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	70 2			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	87 2			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	85 2			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	86 2			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	81 2			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	46 2			-0-
09		90 N	54	-0-	-36	54 2			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	96 2			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	45 2			-0-
12		62 N	14	-0-	-48	14 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548
01		271 N	271	-0-	-0-	271 2			10
02		290 N	282	-0-	-8	282 2			10
03		341 N	286	-0-	-55	286 2			10
04		270 N	230	-0-	-40	230 2			10
05		310 N	265	-0-	-45	265 2			10
06		389 N	389	-0-	-0-	389 2			10
07		296 N	296	-0-	-0-	296 2			10
08		279 N	279	-0-	-0-	279 2			10
09		390 N	232	-0-	-158	232 2			10
10		310 N	230	-0-	-80	230 2			10
11		221 N	221	-0-	-0-	221 2			10
12		248 N	159	-0-	-89	159 2			10
TOTAL GAS PROD:		3,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
THREE B, LP		//CONT.// 857468											
DRAKE, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			10
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	180	2		N	-0-			10
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			10
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			10
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2		N	-0-			10
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			10
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			10
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			10
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			10
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			10
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			10
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRAKE, R. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRAKE, R. T.		WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC				988752							
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 088485	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405	- 4831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		59 N	59	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 196891	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804	- 3810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		31 N	15	-0-	-16	15 2		N	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	15 2		N	-0-		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	15 2		N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	16 2		N	-0-		-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09		30 N	18	-0-	-12	18 2		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	17 2		N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	17 2		N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	18 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOYLAN (MARBLE FALLS)				63501 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY				391155							
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID -> 142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3386	- 3396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	107	-0-	-17	97 3	10 9	N	9		122
02		116 N	88	-0-	-28	80 3	8 9	N	7		129
03		124 N	87	-0-	-37	77 3	10 9	N	9		138
04		94 N	94	-0-	-0-	85 3	9 9	N	8		146
05		110 N	110	-0-	-0-	93 3	17 9	N	15		161
06		135 N	135	-0-	-0-	87 3	48 9	N	44	156 1	49
07		115 N	115	-0-	-0-	79 3	36 9	N	33		82
08		99 N	99	-0-	-0-	86 3	13 9	N	12		94
09		120 N	93	-0-	-27	83 3	10 9	N	9		103
10		124 N	99	-0-	-25	89 3	10 9	N	9		112
11		92 N	92	-0-	-0-	84 3	8 9	N	7		119
12		93 N	76	-0-	-17	70 3	6 9	N	5		124
TOTAL GAS PROD:		1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		167					

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	15
02	DLQ G-10	942	-0-	942	942	2	2	Y	-0-	15
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	2024	1082	2	Y	-0-	15
04	1900 N	751	-0-	-1149	875	751	2	Y	-0-	15
05	1540 N	665	-0-	-875	-0-	665	2	Y	-0-	15
06	1050 N	599	-0-	-451	-0-	599	2	Y	-0-	15
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2	Y	-0-	15
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2	Y	-0-	15
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2	Y	-0-	15
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	Y	-0-	15
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2	Y	-0-	15
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		7,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SATTERWHITE		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		239726								
		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	321	2	N	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	2	N	-0-	-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-	-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-	-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2	N	-0-	-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	N	-0-	-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2	N	-0-	-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	961	-0-	961	1918	961	2			Y	-0-			-0-
04		1900 N	829	-0-	-1071	847	829	2			Y	-0-			-0-
05		1693 N	846	-0-	-847	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
06		930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
07		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-			-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
11		840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
12		899 N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	996	-0-	996	996	996	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1997	1001	2			Y	-0-			-0-
04		1900 N	862	-0-	-1038	959	862	2			Y	-0-			-0-
05		1840 N	881	-0-	-959	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
06		960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
07		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
11		870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
12		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	49	-0-	49	74	49	2			Y	-0-			-0-
04		116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		55
02	DLQ	G-10	3767	-0-	3767	3767	2		Y	-0-		55
03	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	8094	4327	2	Y	-0-		55
04		1900 N	3004	-0-	1104	9198	3004	2	Y	-0-		55
05		7750	2662	-0-	-5088	4110	2662	2	Y	-0-		55
06		6504	2394	-0-	-4110	-0-	2394	2	Y	-0-		55
07		2415	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-		55
08		2278	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-		55
09		2050	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-		55
10		2020	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-		55
11		1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		55
*12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			28,922		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		149
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		149
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6 9	N		154
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4 9	N		158
05		2170 N	1694	-0-	-476	-0-	1692	2	2 9	N		160
06		1980 N	1635	-0-	-345	-0-	1633	2	2 9	N		162
07		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1591	2	2 9	N		164
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1 9	N		165
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-	165
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1 9	N		166
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4 9	N		170
*12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	170
TOTAL GAS PROD:			19,964		TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

SATTEWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		44
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	44
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	44
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	44
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	44
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	44
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	44
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	44
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	44
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	44
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-	44
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			404		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667										
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2	5	2	Y	-0-			-0-
08	404	399	-0-	-5	-0-	399	2	399	2	Y	-0-			-0-
09	46 R	46	-0-	-5	-0-	46	2	46	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667											
RENATA		WELL #:		5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENATA		WELL #:		1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURDOCH (DUFFER)		63859 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2				N	-0-				21
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	107 2				N	-0-				21
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98 2				N	-0-				21
04	150 #	72	-0-	-78	-0-	72 2				N	-0-				21
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	73 2				N	-0-				21
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45 2				N	-0-				21
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2				N	-0-				21
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2				N	-0-				21
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-				21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				21
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2				N	-0-				21
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2				N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					21
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					21
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					21
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					21
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					21
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					21
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					21
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					21
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					21
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					21
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

01	1147 #	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	1073 #	809	-0-	-264	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1147 #	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	781	-0-	-329	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	899 #	557	-0-	-342	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	870 #	408	-0-	-462	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870  
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3027	-	3037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	4
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49 3	N	-0-	4
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	4
04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-	4
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	4
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-	4
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	4
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-	4
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	4
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	4
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	4
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3074	-	3082
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	-0-
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-	-0-
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-	-0-
12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782								
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 136391	COMPL. DATE 10/16/1990	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3504	-	3513
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAGE NATURAL RESOURCES LLC ALLEN-FORD "A"		743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		677 N	677	-0-	-0-	219	1	458	3	Y	-0-			28
02		580 N	548	-0-	-32	149	1	399	3	Y	-0-			28
03		620 N	526	-0-	-94	163	1	363	3	Y	-0-			28
04		636 N	636	-0-	-0-	211	1	425	3	Y	-0-			28
05		589 N	341	-0-	-248	96	1	245	3	Y	-0-			28
06		510 N	510	-0-	-0-	146	1	364	3	Y	-0-			28
07		620 N	483	-0-	-137	164	1	319	3	Y	-0-			28
08		483 N	483	-0-	-0-	164	1	319	3	Y	-0-			28
09		510 N	432	-0-	-78	114	1	318	3	Y	-0-			28
10		513 N	513	-0-	-0-	145	1	368	3	Y	-0-			28
11		505 N	505	-0-	-0-	151	1	354	3	Y	-0-			28
*12		527 N	527	-0-	-0-	162	1	365	3	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		6,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		434 N	204	-0-	-230	66	1	138	3	Y	-0-			78
02		377 N	278	-0-	-99	75	1	203	3	Y	-0-			78
03		421 N	421	-0-	-0-	130	1	289	3	Y	2			80
						2	9							
04		340 N	340	-0-	-0-	113	1	227	3	Y	-0-			80
05		310 N	210	-0-	-100	58	1	150	3	Y	2			82
						2	9							
06		420 N	380	-0-	-40	108	1	270	3	Y	2			84
						2	9							
07		437 N	437	-0-	-0-	149	1	288	3	Y	-0-			84
08		356 N	356	-0-	-0-	68	1	288	3	Y	-0-			84
09		438 N	438	-0-	-0-	116	1	322	3	Y	-0-			84
10		434 N	352	-0-	-82	100	1	252	3	Y	-0-			84
11		396 N	396	-0-	-0-	119	1	277	3	Y	-0-			84
12		434 N	395	-0-	-39	121	1	274	3	Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		4,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MUSSELMAN (CADD0)		64065 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
MUSSELMAN CADD0 UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MYRL (CADD O REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		2		RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1712 - 1722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MYRTLE BEACH (ATOKA) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		64223 100 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
WELL #:		4M		RRCID -> 133616		COMPL. DATE 12/23/1989		TOTAL DEPTH 5674		PERF. 2580 - 2590				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2020		- WELL PLUGGED		8/17/2020								
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK RANCH		WELL #:		5M		RRCID -> 134385		COMPL. DATE 02/25/1990		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2613 - 2628		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/10/2020		- WELL PLUGGED		8/10/2020								
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK RANCH		WELL #:		6M		RRCID -> 134386		COMPL. DATE 02/25/1990		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2685 - 2696		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 10		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2020		- WELL PLUGGED		8/14/2020								
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAIL TRACT 20 (MISS.)		64376 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC		631265												
NAIL TRACT 20		WELL #:		2D		RRCID -> 181406		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4908 - 4928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2020 - WELL PLUGGED 5/30/2020														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
NALL OIL & GAS		599295												
NALL, P.		WELL #:		2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	422	2	N	11			43
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	12	9	427	2	N	8			51
03	465 N	352	-0-	-113	-0-	9	9	342	2	N	6			57
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	7	9	301	2	N	4			61
05	465 N	249	-0-	-216	-0-	4	9	245	2	N	1			62
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	3	1	174	2	N	1			63
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	N	3			66
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3	9	573	2	N	3			69
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	9	293	2	N	1			70
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	1	9	130	2	N	3			73
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	3	1	400	2	N	3			76
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3	9	363	2	N	2			78
TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 46														

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
NALL, P.		WELL #:		1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A		
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	145 N	57	-0-	-88	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489						
NALL, P.		WELL #:		1 A	RRCID -> 100644	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 3644	PERF. 3479	- 3536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	22	-0-	-195	-0-		22 3		N	-0-
02	754 N	336	-0-	-418	-0-		336 3		N	-0-
*03	403 N	31	-0-	-372	-0-		31 1		N	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NALL, P.		WELL #:		3	RRCID -> 101623	COMPL. DATE 08/21/1982	TOTAL DEPTH 3598	PERF. 3442	- 3452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-
02	290 N	12	-0-	-278	-0-		12 3		N	-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
*04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1	RRCID -> 161365	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3802	- 3810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		N	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-
05	217 N	52	-0-	-165	-0-		52 2		N	-0-
06	240 N	23	-0-	-217	-0-		23 2		N	-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-		1 1		N	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SATTEWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1782 2	10 9	N	9			62
02	1827 N	1648	-0-	-179	-0-	1639 2	9 9	N	8			70
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875 2	8 9	N	7			77
04	1740 N	215	-0-	-1525	-0-	214 2	1 9	N	1			78
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780 2	2 9	N	2			80
06	1830 N	856	-0-	-974	-0-	853 2	3 9	N	3			83
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	851 2	3 9	N	3			86
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481 2	3 9	N	3			89
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1124 2	4 9	N	4			93
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1279 2	9 9	N	8			101
11	1440 N	555	-0-	-885	-0-	552 2	3 9	N	3			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		12,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1140	-0-	-78 B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1235	-0-	-115 B	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2	N	-0-		-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1230 N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
11	300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
S & E REAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3750	-	3154					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON "89"		WELL #:		1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4206	PERF. 3741	-	3747	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-	
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382 2	N	-0-		-0-	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500			RRCID -> 108463	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 3953	PERF. 3748	-	3756	
S&E REAL ESTATE		WELL #:		2							
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 3228 - 3248	
JOHNSON, M.F. EST.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113	
SPIRES, L. D.													
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	91
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	20	9	N	18	109
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	N	4	113
04	1290 N	72	-0-	-1218	-0-	-0-	72	2			N	-0-	113
05	620 N	250	-0-	-370	-0-	-0-	250	2			N	-0-	113
06	990 N	54	-0-	-936	-0-	-0-	54	2			N	-0-	113
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-	113
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	-0-	44	2			N	-0-	113
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-	16	2			N	-0-	113
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	113
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-	113
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	113
-----													
TOTAL GAS PROD:		6,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FDL OPERATING, LLC		263924		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
NORTH NENA LUCIA UNIT		090732		WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793	
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	4989	3	13	9	Y	12	1
02	4669 X	4628	-0-	-41	-0-	-0-	4608	3	20	9	Y	17	1
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	-0-	5248	3	22	9	Y	20	1
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					Y	20	1
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-					Y	6	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		14,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

NENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH NENA LUCIA UNIT		//CONT.// 64946 664 //CONT.// 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312 N	660	-0-	-652	-0-	660 3	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	-0-
03	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518	RRCID -> 221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703	-	6890
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118	RRCID -> 287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6544	-	6849	
01	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6106 3	9 9	N	8	8 1	1
02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6343 3	9 9	N	8	8 1	1
03	6758 X	6234	-0-	-524	-0-	6225 3	9 9	N	8	8 1	1
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	5	5 1	1
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-		1
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-		1
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-		1
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	2	2 1	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		36			

NENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH NENA LUCIA UNIT		//CONT.// 64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN					
		//CONT.// 263924		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7308 3	30 9	N	27	27 1	2
02	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6344 3	30 9	N	27	26 1	3
03	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6930 3	31 9	N	28	29 1	2
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	19	18 1	3
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		3
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		3
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		3
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	7	7 1	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 1	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8 1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	5 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		20,673			TOTAL CONDENSATE PROD:				126		

PETRA OLEUM CORP. SPIRES, L. R.		659826		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-	23
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-	23
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	Y	-0-	23
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	Y	-0-	23
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	Y	-0-	23
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3	Y	-0-	23
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	Y	-0-	23
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	Y	-0-	23
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-	23
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-	23
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-	23
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		2,431			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SPIRES, L. R.		306		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-	47
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-	47
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	Y	-0-	47
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-	47
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	Y	-0-	47
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3	Y	-0-	47
07	651 N	582	-0-	-69	-0-	582 3	Y	-0-	47
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3	Y	-0-	47
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3	Y	-0-	47
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	Y	-0-	47
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	Y	-0-	47
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	Y	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		7,702			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

NEW SALEM (CONGL.)		65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
SPARKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWELL (CADD0)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
NEWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-				97
02	1479 N	36	-0-	-1443	-0-	36	1			N	-0-				97
03	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	36	1	1595	3	N	-0-				97
04	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	36	1	1189	3	N	-0-				97
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				97
06	1590 N	1084	-0-	-506	-0-	36	1	1048	3	N	-0-				97
07	1271 N	652	-0-	-619	-0-	36	1	616	3	N	-0-				97
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	-0-				97
09	1080 N	228	-0-	-852	-0-	228	3			N	-0-				97
10	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	1			N	-0-				97
11	660 N	235	-0-	-425	-0-	235	3			N	-0-				97
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		7,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
HARVICK, GEORGE R.		364200													
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579 - 1580					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 -	1613
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 -	1591
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
VESTAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3600 -	3610
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



NICHOLAS (DUFFER)  
EASTLAND OPERATING, L.L.C.  
MAYES, J.

//CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
//CONT.// 239726

WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02		3 N		-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
03		5 N		2	-0-	-3 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07		3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08		3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10		4 N		4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VESTAL "B"

WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585

01		3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02		16 N		16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03		5 N		4	-0-	-1 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05		31 N		3	-0-	-28 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06		4 N		4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07		3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08		3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		4 N		3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10		4 N		4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NIMROD, NE. (LAKE SAND)  
STOVALL, HOWARD  
DUNNING ALMA

65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
824340

WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

01		62 N		57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			13
02		58 N		53	-0-	-5	-0-	53	3	N	-0-			13
03		63 N		63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			13
04		60 N		58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			13
05		62 N		54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			13
06		60 N		54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			13
07		62 N		28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			13
08		62 N		54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			13
09		60 N		53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			13
10		53 N		53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			13
11		60 N		49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			13
12		62 N		59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 3773	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			29
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3		N	-0-			29
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			29
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			29
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			29
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			29
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 3		N	-0-			29
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			29
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			29
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			29
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			29
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		1,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		65535 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
S & H RESOURCES		740282										
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1	RRCID -> 096122	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 3041	PERF. 2190 - 2195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID -> 032138	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3383 - 3407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281		65827 600 815108		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
		WELL #:	1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 - 4680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	329 3		N	-0-			19
02		319 N	310	-0-	-9	310 3		N	-0-			19
03		341 N	331	-0-	-10	331 3		N	-0-			19
04		330 N	320	-0-	-10	320 3		N	-0-			19
05		341 N	331	-0-	-10	331 3		N	-0-			19
06		330 N	315	-0-	-15	315 3		N	-0-			19
07		341 N	323	-0-	-18	323 3		N	-0-			19
08		341 N	328	-0-	-13	328 3		N	-0-			19
09		330 N	318	-0-	-12	318 3		N	-0-			19
10		323 N	323	-0-	-0-	323 3		N	-0-			19
11		330 N	313	-0-	-17	313 3		N	-0-			19
12		341 N	323	-0-	-18	323 3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			3,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, J. W. 281		66047 450 097494		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORRIS (CONGL. 4100) BROWER OIL & GAS CO., INC. ROCK CREEK		66047 450 097494		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108 - 4114		
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02	493 N	322	-0-	-171	-0-	322 3		N	-0-			-0-
03	527 N	319	-0-	-208	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
06	300 N	30	-0-	-270	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	523 3		N	-0-			-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	582 3		N	-0-			-0-
12	620 N	438	-0-	-182	-0-	438 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 -	4122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
04		300 N	67	-0-	-233	-0-	67	3	N	-0-		-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
06		300 N	58	-0-	-242	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		92
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	244	3	N	62	9	148
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		148
04		180 N	67	-0-	-113	-0-	41	3	N	26	9	172
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		172
06		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	3	N	-0-		172
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	293	3	N	35	9	204
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	251	3	N	11	9	49
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	252	3	N	24	9	71
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	N	19	9	88
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	240	3	N	19	9	105
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	195	3	N	19	9	122
TOTAL GAS PROD:			2,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			195			

LEE R.P.				WELL #:	4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
04		180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3	N	-0-		-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
06		180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3	N	-0-		-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-		-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. DANLEY-CRABB UNIT		66076 080 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	N	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2	N	-0-	-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-	-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-	-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 2	N	-0-	-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2	N	-0-	-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225 2	N	-0-	-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-	-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2	N	-0-	-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. DAVIS, B.A.		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
		//CONT.//	088563										
		WELL #:	1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709	-	3813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2	N	-0-			2	
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			2	
03		124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-			2	
04		150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2	N	-0-			2	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			2	
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			2	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			2	
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			2	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			2	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			2	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			2	
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			654	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAMOR, C. F.		WELL #:	2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781	-	3800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRELL, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761	-	3853
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			14	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			14	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			14	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			14	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			14	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			14	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			14	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			14	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			14	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			14	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	167 2	N	-0-			14	
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:			3,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2		Y	-0-	-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-	-0-
03		899 N	768	-0-	-131	-0-	768 2		Y	-0-	-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-	-0-
05		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		Y	-0-	-0-
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-	-0-
07		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		Y	-0-	-0-
08		837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		Y	-0-	-0-
09		930 N	757	-0-	-173	-0-	757 2		Y	-0-	-0-
10		868 N	726	-0-	-142	-0-	726 2		Y	-0-	-0-
11		810 N	291	-0-	-519	-0-	291 2		Y	-0-	-0-
12		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		Y	-0-	32
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-	32
03		868 N	718	-0-	-150	-0-	718 2		Y	-0-	32
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	791 2		Y	-0-	32
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2		Y	-0-	32
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-	32
07		806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		Y	-0-	32
08		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2		Y	-0-	32
09		810 N	612	-0-	-198	-0-	612 2		Y	-0-	32
10		806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2		Y	-0-	32
11		720 N	492	-0-	-228	-0-	492 2		Y	-0-	32
*12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-	-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-
03		651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		N	-0-	-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
08		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-	-0-
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		N	-0-	-0-
10		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 2		N	-0-	-0-
11		600 N	373	-0-	-227	-0-	373 2		N	-0-	-0-
12		558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 -	3800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			39	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			39	
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			39	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			39	
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			39	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			39	
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			39	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			39	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			39	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			39	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			39	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:		510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 -	3740
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-			-0-	
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-	
03		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2	N	-0-			-0-	
04		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202 2	N	-0-			-0-	
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-	
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-			-0-	
07		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 2	N	-0-			-0-	
08		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 2	N	-0-			-0-	
09		1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017 2	N	-0-			-0-	
10		1147 N	664	-0-	-483	-0-	664 2	N	-0-			-0-	
11		1140 N	739	-0-	-401	-0-	739 2	N	-0-			-0-	
12		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 -	3718
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724										
CUNNINGHAM		WELL #:	1	RRCID -> 155319	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 3729	- 3790					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHRISTMAS "B"		WELL #:	2	RRCID -> 155867	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 3720	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:	4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3585	- 3596					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 155942	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3645 - 3649
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID -> 155944	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597 - 3686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617 - 3698			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698 - 3788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676 - 3770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID ->	178691	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697 - 3769		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665 - 3768		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701 - 3799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660 - 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666 - 3754
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724											
HARRISON, J. L.		WELL #:	1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	3646 - 3716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, L. L.		WELL #:	505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3664 - 3759			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTTON, MATTIE		WELL #:	1303	RRCID ->	192992	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3627 - 3683			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724											
LITTLETON, J. C.		WELL #:	604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710	-	3813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:	54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF.	3634	-	3685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER, J. E.		WELL #:	48	RRCID ->	195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3656	-	3700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3690 - 3748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3681 - 3720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690 - 3766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TRACER OPERATING, INC.		863965										
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NOVICE, NORTH (GRAY) SEVEN CROSS OPERATING, LLC NOVICE UNIT		66255 333 767834		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	3718 - 3715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) BLACK STRATA LLC VAUGHN, GARY M. "B"		66261 500 072748		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3709 - 3724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) ROCK OPERATING STEWART		66300 300 722855		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
		WELL #:	1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3850 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	230	-0-	-266	-0-		230 2		N	-0-			103
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		N	-0-			103
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-			103
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2		N	-0-			103
05	341 N	102	-0-	-239	-0-		101 2	1 9	N	1			104
06	240 N	26	-0-	-214	-0-		26 2		N	-0-			104
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			104
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		1,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	24 1	163 3	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	23 1	157 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	28 1	185 3	N	-0-
04	180 N	103	-0-	-77	B	-0-	10 1	93 3	N	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	25 1	287 3	N	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	4 1	32 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3		N	-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	32	1	218	3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	29	1	198	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	33	1	216	3	N	-0-			-0-
04	210 N	116	-0-	-94 B	-0-	12	1	104	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	98	-0-	-112 B	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		940				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

F-F OIL COMPANY		257138						TOTAL DEPTH 4110				PERF. 2446 - 2533		
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006								
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	60	-0-	-120 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,223				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HITEX RESOURCES, LP		390521						TOTAL DEPTH 4820				PERF. 3020 - 3026		
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	16D	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 2	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-	-0-	-0-			
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-			
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	-0-			
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	319 N	298	-0-	-21 B	-0-	298 2	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-			
06	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-			
11	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-	-0-	-0-			
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-			
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-	-0-	-0-			
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-			
*12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-		68
02	290 N	221	-0-	-69 B	-0-	221 2		N	-0-		68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	180	-0-	-130 B	-0-	180 2		N	-0-		68
04	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 2		N	-0-		68
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2		N	-0-		68
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		68
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		68
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		68
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-		68
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-		68
*12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		2,979			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,581			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	136	-0-	-134 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
*12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		2,837		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		148		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,828			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, M. H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
02	29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
02	435 N	355	-0-	-80 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
06	360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
10	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
12	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,512			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

01	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,383			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04	480 N	373	-0-	-107 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
05	589 N	373	-0-	-216 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	42	-0-	-288 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,159			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2397	- 2407		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
08	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.		786408		WILSON-HITSON UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 158313	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343	- 2362
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-				
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-				
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-				
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-				
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-				
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-				
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-		-0-				
10	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-				
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3		N	-0-		-0-				
*12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		KEATING ENERGY, INC.			WELL #:			2	RRCID -> 068648	COMPL. DATE 06/29/1976	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3994	- 4006
SMITH MARY V.		453142													
01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-				
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-				
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-				
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-				
05	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-				
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-				
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-				
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-		-0-				
09	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2		N	-0-		-0-				
10	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2		N	-0-		-0-				
*11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1525 2	7 9	N	6		6				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		6				
TOTAL GAS PROD:		5,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			196											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-	
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2		N	-0-			-0-	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-	
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,290											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			210											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
FLOW, DON L.				WELL #:	2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-			-0-
02		319 N	236	-0-	-83	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,288			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

O'LAUGHLIN (4200)				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A
01		620 X	616	-0-	-4	-0-	78	1	538	3	N	-0-	-0-
02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	76	1	510	3	N	-0-	-0-
03		663 X	663	-0-	-0-	-0-	88	1	575	3	N	-0-	-0-
04		600 X	301	-0-	-299	-0-	30	1	271	3	N	-0-	-0-
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
07		667 X	667	-0-	-0-	-0-	53	1	614	3	N	-0-	-0-
08		620 X	266	-0-	-354	-0-	29	1	237	3	N	-0-	-0-
09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	N	-0-	-0-
10		620 X	374	-0-	-246	-0-	1	1	373	3	N	-0-	-0-
11		600 X	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-	-0-
12		620 X	453	-0-	-167	-0-	453	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,128			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230 - 4282
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID -> 066669	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		25
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		25
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		25
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		25
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		25
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2	N	-0-		25
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		25
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2	N	-0-		25
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	540 2	N	-0-		25
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		25
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2	N	-0-		25
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		7,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID -> 082457	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221 - 4259		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		42
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		42
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2	N	-0-		42
04	810 N	697	-0-	-113	-0-	697 2	N	-0-		42
05	992 N	697	-0-	-295	-0-	697 2	N	-0-		42
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		42
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		42
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		42
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		42
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		42
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		42
12	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		10,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082674	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
02	261 N	152	-0-	-109	-0-	152 2	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	175 2	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	N	-0-		-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			288											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			101	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			101	
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			101	
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			101	
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			101	
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			101	
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			101	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			101	
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			101	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			101	
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			101	
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			101	
TOTAL GAS PROD:			4,349											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,530	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		N	-0-			34
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-			34
03		279 N	2	-0-	-277	-0-		2 2		N	-0-			34
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-			34
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-			34
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-			34
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		N	-0-			34
08		279 N	209	-0-	-70	-0-		209 2		N	-0-			34
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-			34
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-			34
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-			34
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			3,118	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

01		155 N	130	-0-	-25	-0-		130 2		N	-0-			20
02		174 N	107	-0-	-67	-0-		107 2		N	-0-			20
03		155 N	149	-0-	-6	-0-		149 2		N	-0-			20
04		120 N	99	-0-	-21	-0-		99 2		N	-0-			20
05		124 N	121	-0-	-3	-0-		121 2		N	-0-			20
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			20
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			20
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			20
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			1,002	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 25		RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4198 - 4208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268					
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	N	-0-				23
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	56	1	381	3	N	-0-				23
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	397	3	N	-0-				23
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	N	-0-				23
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				23
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-				23
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-				23
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	-0-				23
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-				23
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-				23
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				23
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		3,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225					
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D													
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-				-0-
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	559	2			N	-0-				-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-				-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-				-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	67
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	67
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	67
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	67
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	67
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	67
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	67
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-	67
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	67
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	67
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		7,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	130
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	130
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	130
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	130
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	130
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	130
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	130
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	130
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	130
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	130
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-	130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782						
STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	-	3282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		307
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		307
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		307
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		307
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		307
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		307
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		307
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		307
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		307
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		307
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		307
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		307
TOTAL GAS PROD:		9,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	-	3302
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	-	3342
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283 - 3287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2	N	-0-			-0-
08	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 X	105	-0-	-205	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02		290 X	82	-0-	-208	-0-	82 2		N	-0-		-0-
03		310 X	69	-0-	-241	-0-	69 2		N	-0-		-0-
04		300 X	15	-0-	-285	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			274			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
COMPTON SISTERS "2960"				1								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			187			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 7	21
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		21
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		21
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		21
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		21
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		21
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		21
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		21
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		21
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONE-EIGHTEEN (CADDO)		67323 275		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782										
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	837	655	-0-	-182	-0-	655	2		N	-0-		-0-
02	0	616	-0-	616 B	-0-	616	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		616										
03	0	660	-0-	660 B	1276	660	2		N	-0-		-0-
04	1913 N	637	-0-	-1276 B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
05	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2		N	-0-		-0-
06	630 N	260	-0-	-370 B	-0-	260	2		N	-0-		-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-		-0-
08	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
10	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587	2		N	-0-		-0-
11	600 N	351	-0-	-249 B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111										
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - P/A 12/21/18

OIL AND GAS DIVISION

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634  
 TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BACON ENERGY 042398  
 BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-				
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-				
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-				
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-				
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-				
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-				
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-				
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-				
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-				
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:											3,756	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA		67477 500 643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-			18
02	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			18
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			18
05	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			18
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			18
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			18
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			18
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			18
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A		
01	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-			8
02	174 N	106	-0-	-68 B	-0-	106	2			N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			8
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			8
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			8
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			8
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			8
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			8
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			8
11	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108	2			N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK		786408		WELL #:		1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0	
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.// 67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
06	420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	147	-0-	-183 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	384 N	156	-0-	-228 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SINGLETON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128				
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	245 N	182	-0-	-63 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	178 N	51	-0-	-127 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	163 N	39	-0-	-124 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	119 N	61	-0-	-58 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307										
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ORAN, NE. (CONGL)		//CONT.//		67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 085020	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4616	-	4636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXFORD (CADD)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOKER 24		WELL #:		1	RRCID -> 159996	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4301	-	4310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEAR FORK, INCORPORATED				159500			CNTY: SHACKELFORD							
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID -> 269357	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3978	-	4062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OXFORD (CADDO 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 169682	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 4057 - 4074					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 086665	COMPL. DATE 10/26/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4074 - 4084					
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02	232 N	150	-0-	-82	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REPASS		WELL #: 2	RRCID -> 108888	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4087 - 4100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408  
 DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-	
02		1218 N	1152	-0-	-66	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-	
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-	
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-	
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-	
06		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-	
07		1271 N	1182	-0-	-89	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-	
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-	
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-	
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-	
11		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-	
12		1302 N	1167	-0-	-135	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,761											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-	
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-	
03		1550 N	1321	-0-	-229	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-	
04		1470 N	1309	-0-	-161	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-	
05		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-	
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-	
07		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-	
08		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-	
09		1320 N	1069	-0-	-251	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-	
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-	
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-	
*12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,928											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC 293813  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	123 2	3 9	Y	3			61	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9	Y	2			63	
03		155 N	50	-0-	-105	-0-	-0-	42 2	8 9	Y	7			70	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			70	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			70	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			70	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			71	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71	
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2272 2	7 9	Y	6			77	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			79	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			2,573											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813										
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	Y	3			61	
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2			63	
03		186 N	53	-0-	-133	-0-	45 2	8 9	Y	7			70	
04		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			70	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			70	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			70	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			71	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			77	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			79	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			316	TOTAL CONDENSATE PROD:							21			

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2919 N	2681	-0-	-238	-0-	2667 2	14 9	Y	13	17 1		54	
02		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2517 2	62 9	Y	56			110	
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2665 2	15 9	Y	14			124	
04		2580 N	2571	-0-	-9	-0-	2558 2	13 9	Y	12	17 1		119	
05		2759 N	2544	-0-	-215	-0-	2530 2	14 9	Y	13			132	
06		2580 N	2332	-0-	-248	-0-	2321 2	11 9	Y	10	17 1		125	
07		2666 N	2441	-0-	-225	-0-	2428 2	13 9	Y	12	34 1		103	
08		2542 N	2363	-0-	-179	-0-	2351 2	12 9	Y	11			114	
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2243 2	13 9	Y	12	17 1		109	
10		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2273 2	13 9	Y	12			121	
11		2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2215 2	13 9	Y	12	17 1		116	
12		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2248 2	12 9	Y	11	17 1		110	
TOTAL GAS PROD:			29,221	TOTAL CONDENSATE PROD:							188			

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		806 N	731	-0-	-75	-0-	724 2	7 9	N	6			131	
02		696 N	594	-0-	-102	-0-	592 2	2 9	N	2			133	
03		651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2		N	-0-			133	
04		720 N	8	-0-	-712	-0-	8 2		N	-0-			133	
05		620 N	41	-0-	-579	-0-	41 2		N	-0-			133	
06		540 N	107	-0-	-433	-0-	107 2		N	-0-			133	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	N	1			134	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			134	
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			134	
10		465 N	362	-0-	-103	-0-	359 2	3 9	N	3			137	
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	775 2	4 9	N	4			141	
12		403 N	46	-0-	-357	-0-	46 2		N	-0-			141	
TOTAL GAS PROD:			4,143	TOTAL CONDENSATE PROD:							16			

OIL AND GAS DIVISION

-----																
PK DAM (CONGLOMERATE "A")				68136 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
PICK OIL & GAS, LLC				664362												
MURPHY FRANCES B.				WELL #:	1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	65 1	144 2	N		-0-					19
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	55 1	146 2	N		-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	69 1	186 2	N		-0-					19
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	59 1	163 2	N		-0-					19
05		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	54 1	142 2	N		-0-					19
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	40 1	139 2	N		-0-					19
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	65 1	155 2	N		-0-					19
08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	60 1	148 2	N		-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	58 1	145 2	N		-0-					19
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	64 1	128 2	N		-0-					19
11		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	67 1	122 2	N		-0-					19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:			2,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																
FRANCIS MURPHY				WELL #:	3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF. N/A				
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	50 1	113 2	N		-0-					2
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	40 1	107 2	N		-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	45 1	123 2	N		-0-					2
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	42 1	117 2	N		-0-					2
05		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	33 1	89 2	N		-0-					2
06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	32 1	113 2	N		-0-					2
07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	34 1	82 2	N		-0-					2
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	37 1	90 2	N		-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	39 1	98 2	N		-0-					2
10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	39 1	79 2	N		-0-					2
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	46 1	84 2	N		-0-					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			1,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																
PK DAM (CONGLOMERATE "B")				68136 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
PICK OIL & GAS, LLC				664362												
MURPHY, FRANCIS				WELL #:	7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3971 - 3981				
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	104 1	233 2	N		-0-					16
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	93 1	249 2	N		-0-					16
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	109 1	297 2	N		-0-					16
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	115 1	318 2	N		-0-					16
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	116 1	307 2	N		-0-					16
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	70 1	244 2	N		-0-					16
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	124 1	297 2	N		-0-					16
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	126 1	312 2	N		-0-					16
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	118 1	293 2	N		-0-					16
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	117 1	235 2	N		-0-					16
11		420 N	297	-0-	-123	-0-	106 1	191 2	N		-0-					16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			4,174				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC		616947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDIS		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A					
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			23
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			23
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			23
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			23
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			23
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
GARLAND BEND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244					
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-	
02		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-	
03		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-	
04		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
05		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-	
06		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
07		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-	
08		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-	
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
10		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
*12		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,475											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

01		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
03		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
05		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
06		150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
07		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
08		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
*12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,452											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NWG OPERATING LLC 616947  
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			609											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
*12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			90											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

01		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			42	
02		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			42	
03		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			42	
04		390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			42	
05		403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			42	
06		390 #	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-			42	
07		403 #	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			42	
08		403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			42	
09		360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			42	
10		372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			42	
11		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			42	
*12		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			4,635											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

01		774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			66	
02		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			66	
03		5930 R	5930	-0-	-0-	-0-	5884	2	46	9	N	42	83 1	25	
04		7882 R	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-			25	
05		7882 R	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-			25	
06		6674 R	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2		N	-0-			25	
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			25	
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			25	
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			25	
10		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			25	
11		6941 R	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2		N	-0-			25	
*12		8191 R	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			46,235											TOTAL CONDENSATE PROD:	42

OIL AND GAS DIVISION

P. K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
07	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			32
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			32
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			32
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			32
*12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			5
02	406 #	354	-0-	-52	-0-	354	2		N	-0-			5
03	434 #	190	-0-	-244	-0-	110	2	80 9	N	73	78 1		-0-
04	420 #	115	-0-	-305	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	434 #	115	-0-	-319	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	420 #	240	-0-	-180	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	372 #	231	-0-	-141	-0-	231	2		N	-0-			-0-
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

01	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			19
02	174 #	157	-0-	-17	-0-	157	2		N	-0-			19
03	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			19
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			19
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			19
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			19
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			19
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			19
09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			19
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			19
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			19
*12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.) BLACK BANDANA LLC BBB & C		68140 300 072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3980 - 4216						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	231	3	105	9	N	95					95
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	3		2	N	2					97
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	69	3		1	N	1	80	1			18
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					18
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					18
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					18
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					18
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					18
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		2,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		98										

GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS		293813		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4030 - 4070						
		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4030 - 4070						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4010 - 4090						
01	744 N	368	-0-	-376	-0-	368	2	Y	-0-		-0-					
02	609 N	284	-0-	-325	-0-	284	2	Y	-0-		-0-					
03	682 N	321	-0-	-361	-0-	321	2	Y	-0-		-0-					
04	360 N	62	-0-	-298	-0-	62	2	Y	-0-		-0-					
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-					
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-					
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC		072506											
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		4318		PERF.		4038 - 4194					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	433 3	54 9	N	49			49
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			49
06		390 N	205	-0-	-185	-0-	205 3		N	-0-			49
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			49
08		465 N	344	-0-	-121	-0-	344 3		N	-0-			49
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			49
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			49
*11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			49
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		5,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH		4224		PERF. 3963 - 3968	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03		155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	35			35
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	1			36
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	45 3	22 9	N	20			56
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	244 3	9 9	N	8			64
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	N	1			65
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			65
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			65
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			65
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 3	4 9	N	4			69
TOTAL GAS PROD:		2,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

PALM (CADDO)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH		4225		PERF. 3540 - 3548	
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,394				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALM (CADD)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	309	2	117	9	N	106	132 1	122
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	281	2	63	9	N	57	126 1	53
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	300	2	83	9	N	75		128
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	295	2	65	9	N	59	119 1	68
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	320	2	73	9	N	66		134
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	234	2	15	9	N	14		148
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	394	2	77	9	N	70	118 1	100
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	324	2	62	9	N	56	125 1	31
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	28	9	N	25		56
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	305	2	97	9	N	88		144
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	295	2	70	9	N	64	122 1	86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		4,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		680							

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067											
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3511 - 4157	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 170670		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TARPON OIL & GAS CO.		836178						CNTY: PALO PINTO								
BOA		WELL #: 1		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420								
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3	N	-0-						176
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	809	3	N	-0-						176
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-						176
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3	N	-0-						176
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-						176
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-						176
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3	N	-0-						176
08	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3	N	-0-						176
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-						176
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-						176
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-						176
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3	N	-0-						176
TOTAL GAS PROD:		9,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.		648640														
HOLUB, HENRY		WELL #: 11		RRCID -> 266750		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 3	RRCID -> 073827	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 2	RRCID -> 067488	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HEATH, ELIZABETH					CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 1		RRCID -> 146581		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4004		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BACON ENERGY LANE		042398		WELL #: 103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3092 - 3124	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			190
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"		088563		WELL #: 25		RRCID -> 261288		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3424 - 3435	
01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,604						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 #	1564	-0-	-79	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
02		1508 #	1457	-0-	-51	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03		1674 #	1504	-0-	-170	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
04		1620 #	1412	-0-	-208	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
05		1581 #	1454	-0-	-127	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
06		1500 #	1362	-0-	-138	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
07		1550 #	1398	-0-	-152	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
08		1519 #	1402	-0-	-117	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
09		1410 #	1370	-0-	-40	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
10		1457 #	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
11		1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
12		1426 #	1297	-0-	-129	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

01		62 #	49	-0-	-13	-0-	43	2	6	9	N	5		103
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	39	2	2	9	N	2		105
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2		107
04		60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-		107
05		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-		107
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-		107
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		107
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		107
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		107
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		107
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		107
*12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:			230			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849  
 CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

01		558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-		-0-
02		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		-0-
03		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		-0-
04		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
06		510 #	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-		-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
*11		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		-0-
12		682 #	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-	
10	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		RRCID ->		150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880	
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2									
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	5	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	5	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990										
GREEN, W. H.		WELL #:		RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	-	4249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860						
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977					
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-			74
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			74
03	217 #	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-			74
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			74
05	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-			74
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			74
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			74
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			74
09	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-			74
10	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-			74
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-			74
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462				TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300						
WILLINGHAM D				WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018					
01	4588	1855	-0-	-2733	47551	1855	2			N	-0-			123
02	4292	1622	-0-	-2670	44881	1622	2			N	-0-			123
03	4588	1732	-0-	-2856	42025	1732	2			N	-0-			123
04	4440	1684	-0-	-2756	39269	1684	2			N	-0-			123
05	4588	1380	-0-	-3208	36061	1365	2	15	9	N	14			137
06	4440	1680	-0-	-2760	33301	1680	2			N	-0-			137
07	4588	1606	-0-	-2982	30319	1606	2			N	-0-			137
08	4588	1539	-0-	-3049	27270	1539	2			N	-0-			137
09	4440	1354	-0-	-3086	24184	1354	2			N	-0-			137
10	4588	1379	-0-	-3209	20975	1379	2			N	-0-			137
11	4440	1279	-0-	-3161	17814	1279	2			N	-0-			137
*12	4588	1320	-0-	-3268	14546	1319	2	1	9	N	1			138

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000									
WELLS				WELL #:	1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3778	-	3782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: PALO PINTO						
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1767	-	1770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200			CNTY: PALO PINTO						
HAMPTON, ANGELA				WELL #:	1	RRCID -> 130759	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2546	-	2552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LANDAR				WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3				N	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-			-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-			-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705			CNTY: PALO PINTO							
KIMBERLIN				WELL #:	5	RRCID ->	122785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3928 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO							
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2				N	-0-			-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2				N	-0-			-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-			-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-			-0-
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5 2				N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2				N	-0-			-0-
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2				N	-0-			-0-
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2				N	-0-			-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2				N	-0-			-0-
*12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO							
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-
02	87 #	21	-0-	-66	-0-	21 2				N	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2				N	-0-			-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2				N	-0-			-0-
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2				N	-0-			-0-
07	124 #	51	-0-	-73	-0-	51 2				N	-0-			-0-
08	124 #	54	-0-	-70	-0-	54 2				N	-0-			-0-
09	120 #	51	-0-	-69	-0-	51 2				N	-0-			-0-
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	52 2				N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2				N	-0-			-0-
*12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC OIL LLC				589978								
WILLINGHAM				WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2372	-	2786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
*11	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	-	2815		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NWG OPERATING LLC				616947	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	-	3876		
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1								
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			43
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			43
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			43
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			43
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			43
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			43
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			43
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			43
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			43
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			43
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947									
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403											
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTON EXPLORATION, INC.		643730											
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



-----												
PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307								
L SIKES SWD				WELL #: P 1	RRCID -> 287122	COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1420	- 1795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	- 1410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	- 1621			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO COUNTY REGULAR TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		//CONT.//	68707 001 835707	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRACER OPERATING, INC. DEAN		863965	WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY LEE, RICHARD		878925	WELL #:	2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4223 - 4229
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
02	8 #	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3		N	-0-		-0-
03	8 #	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 3		N	-0-		-0-
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05	8 #	3	-0-	-5	-0-	1 1	2 3		N	-0-		-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3		N	-0-		-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
08	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 1			N	-0-		-0-
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	2 1	5 3		N	-0-		-0-
10	8 #	2	-0-	-6	-0-	1 1	1 3		N	-0-		-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808									
PIERCE, R. N.				WELL #: 5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 992	-	1068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	19 R	-0-	19	-0-	-0-		19	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			CNTY: PALO PINTO						
HITTSOON				WELL #: 1	RRCID -> 130979	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3922	-	3932			
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			102
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102	1	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804									
CALVIN-HART UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056384	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A					
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			21
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			21
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			21
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			21
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			21
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			21
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			21
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			21
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			21
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			21
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			21
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		20,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC			016944					
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 057178	COMPL. DATE 09/26/1986	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 1668	- 1676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		92 N	92	-0-	-0-	92 3		-0-
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76 3		-0-
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	83 3		-0-
04		236 N	77	-0-	-159	77 3		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	63 3		-0-
06		90 N	56	-0-	-34	56 3		-0-
07		93 N	57	-0-	-36	57 3		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	56 3		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			560			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:	3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	- 4088
01		1602 N	1602	-0-	-0-	1602 3		-0-
02	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	1481 3		-0-
03	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	1803 3		-0-
04	DLQ	G-10	608	-0-	608	3892 608 3		-0-
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	3896 4 3		-0-
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	996		-0-
07		996 N	-0-	-0-	-996			-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,498			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3699	- 3790
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
AMEN OIL LLC		//CONT.//	016944								
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972 - 2998			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74		Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	3	Y	-0-	-0-	
06		111 N	-0-	-0-	-111			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			111	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ANTLE OPERATING, INC.		026646											
KEATLEY		WELL #:	1	RRCID -> 057463	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A					
01	71	N	71	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-	118	
02	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-	118	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
04	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-	118	
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
06	274	N	274	-0-	-0-	54	1	220	2	N	-0-	118	
07	998	N	998	-0-	-0-	154	1	844	2	N	-0-	118	
08	1397	N	1397	-0-	-0-	189	1	1208	2	N	-0-	118	
09	1517	N	1517	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	-0-	118	
10	2463	N	2463	-0-	-0-	271	1	2192	2	N	-0-	118	
11	1791	N	1791	-0-	-0-	240	1	1551	2	N	-0-	118	
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	215	1	1165	2	N	-0-	118	
TOTAL GAS PROD:			9,892	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

JONES		WELL #:	1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A					
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646								
BRIDGES VASSIE		WELL #:	3	RRCID -> 061218	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486	-	1492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES		WELL #:	3	RRCID -> 081809	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4098	-	4106	
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES		WELL #:	6	RRCID -> 097515	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2643	-	2648	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-	-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-	-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-	-0-
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,079	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646								
JONES		WELL #:	5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		68
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			109	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	Y	-0-		128
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	1292	1292 2	Y	-0-		128
03		2446 N	1154	-0-	-1292	-0-	1154 2	Y	-0-		128
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-		128
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	Y	-0-		128
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	Y	-0-		128
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	Y	-0-		128
08	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	1556	1556 2	Y	-0-		128
09	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	2659	1103 2	Y	-0-		128
10	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	4437	1778 2	Y	-0-		128
11	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	6532	2095 2	Y	-0-		128
12	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	8893	2361 2	Y	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			18,015	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASH, WALTER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 2	N	-0-	133
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	133
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 2	N	-0-	133
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	77 1	202 2	N	-0-	133
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	150 1	374 2	N	-0-	133
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	92 1	379 2	N	-0-	133
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	121 1	663 2	N	-0-	133
*08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	93 1	589 2	N	-0-	133
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	92 1	615 2	N	-0-	133
*10		775 N	714	-0-	-61	-0-	79 1	635 2	N	-0-	133
*11		660 N	658	-0-	-2	-0-	88 1	570 2	N	-0-	133
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	116 1	627 2	N	-0-	133
TOTAL GAS PROD:			5,646	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646																	
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634																	
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,342											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652																	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			59											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			20
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			20
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			20
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			20
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			20
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			20
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-			20
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			20
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			20
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			20
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			20
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	2	N	-0-	-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	4	1	16	2	N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	120	120
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	2	N	-0-	120
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-	120
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	120
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	120
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:		802		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646								
JONES		WELL #:	2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04		210 N	158	-0-	-52	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2	N	-0-		-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,998	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASH, WALTER		WELL #:	20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	134 1	486 2	N	-0-	31
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	141 1	516 2	N	-0-	31
03		713 N	639	-0-	-74	-0-	132 1	507 2	N	-0-	31
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	126 1	530 2	N	-0-	31
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	82 1	327 2	N	-0-	31
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	78 1	315 2	N	-0-	31
07		682 N	396	-0-	-286	-0-	61 1	335 2	N	-0-	31
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	64 1	407 2	N	-0-	31
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1	498 2	N	-0-	31
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	70 1	562 2	N	-0-	31
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	74 1	478 2	N	-0-	31
12		589 N	406	-0-	-183	-0-	63 1	343 2	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			6,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
02		493 N	166	-0-	-327	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		-0-
*12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,937	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			935		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657														
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			997		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866														
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			129
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			129
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			129
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			129
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			129
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			129
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			129
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			129
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			129
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			129
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			129
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			491		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																	
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664																	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02		290 N	272	-0-	-18	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			867											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MANLEY, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746																	
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			578											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

-----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			23											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																	
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220																	
01		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-		3038	3		N	-0-					79
02		522 N	407	-0-	-115	-0-		407	3		N	-0-					79
03		558 N	292	-0-	-266	-0-		292	3		N	-0-					79
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3		N	-0-					79
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
TOTAL GAS PROD:			4,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



-----														
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398										
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016			COMPL. DATE 04/01/1967			TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

-----														
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104			COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 2995	PERF. 891 - 1308		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

-----														
BARRON PETROLEUM LLC		053302		RRCID -> 203465			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158 - 1166			
CONWAY, J. W.		WELL #:		15										
01	14B2 EXT	253	-0-	253	253	253	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	255	-0-	255	508	125	2	130	9	N	118	117	1	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508					N	186			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508					N	595			782
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	508					N	513			1295
06	508 R	-0-	-0-	-508	-0-					N	84			1379
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	63	1	1351
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	38	66	1	1323
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1323
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,569							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360										
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG STAR EXPLORATION				070442			CNTY: PALO PINTO							
ROGERS														
		WELL #:		2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS							CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868	-	982				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BJB TRANSPORT LLC			072511									
RITCHIE, JOHN		WELL #:	4	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2762 - 2776				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563			CNTY: PALO PINTO						
STUART, J. N. "A"		WELL #:	21	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483 - 3487				
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIERTON & BRIERTON			092591			CNTY: PALO PINTO						
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2 9	N	2	2
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	N	2	4
05		744 N	475	-0-	-269	-0-	475	2		N	-0-	4
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	2	6
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	6
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	6
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	6
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2 9	N	2	8
*11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2 9	N	2	10
*12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2 9	N	2	12
TOTAL GAS PROD:			5,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
05		744 N	192	-0-	-552	-0-	192	2		N	-0-	-0-
06		390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-	-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849													
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		N	-0-			-0-
06		810 N	367	-0-	-443	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
*11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
*12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,840				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03		682 N	501	-0-	-181	-0-	501 2		N	-0-			-0-
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05		558 N	230	-0-	-328	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06		480 N	201	-0-	-279	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07		279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,663				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990													
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690										
SANDY		WELL #:	2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 2704 - 2714					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID -> 115910	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 2047 - 2085					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2020 - P/A 06/08/20													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250 - 4584					
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	451	3	N	-0-	3
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	N	-0-	3
03	434	N	245	-0-	-189	-0-	33	1	212	3	N	-0-	3
04	510	N	110	-0-	-400	-0-	5	1	105	3	N	-0-	3
05	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			N	-0-	3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	3
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-	3
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			1,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690											
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID ->	259709	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3018 - 3148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 - 1658			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368							
BARRON		WELL #:		1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	- 456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARRON		WELL #:		7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 551	PERF. 412	- 420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634		
CARTER 9-23		WELL #:		1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	-	4226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		150							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ECHO PRODUCTION, INC.		240125					CNTY: PALO PINTO					
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3299	-	3298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EDGIN, GEORGE		243233					CNTY: PALO PINTO					
EDGIN		WELL #:		2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	-	2740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ENR OPERATING, LLC			253075								
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	1749 - 3465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID ->	057527	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		21
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		21
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2	N	-0-		21
04	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254 2	N	-0-		21
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		21
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	6		27
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		27
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		27
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		27
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391 2	N	-0-		27
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312 2	N	-0-		27
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188 2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			16,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

GARLAND BEND UNIT			2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC.			292000													
PADGETT, J.W.		WELL #:	4	RRCID -> 090663	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3835	-	3839						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PADGETT, J. W.		WELL #:	3	RRCID -> 090803	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 3654	-	3661						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COSTELLO		WELL #:	1	RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2181	-	2298						
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-	
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			643											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386														
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			96
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			96
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			96
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			96
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			96
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			96
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			96
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			415											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
WELLS		WELL #:		1C	RRCID -> 130654	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2476	- 2478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRIDDY		WELL #:		1A	RRCID -> 139472	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 2379	PERF. 2298	- 2305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PADGETT RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 159541	COMPL. DATE 05/27/1996	TOTAL DEPTH 4481	PERF. 2318	- 2376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 2390 - 2412				
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO, CONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4025 - 4035				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	39	9	N	35		115
02		348 N	229	-0-	-119	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30		145
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	24	9	N	22		167
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15		182
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	N	12		194
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8		202
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7		209
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2		211
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3		214
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4		218
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2		220
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1		221
TOTAL GAS PROD:			2,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			141						

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478															
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			698			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GANNETT OPERATING LLC 293813															
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210															
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2020															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
GARDNER, EARL			294490										
GARDNER, EARL		WELL #:	1	RRCID -> 072760	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935			CNTY: PALO PINTO							
PROCTOR			1A	RRCID -> 177967	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2783 - 2799					
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 3			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		445											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR				2		181408		01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692 - 3706		
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3			N	-0-			4
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	491 3			N	-0-			4
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3			N	-0-			4
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-			4
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	404 3			N	-0-			4
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	472 3			N	-0-			4
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			4
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-			4
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3			N	-0-			4
10	589 N	365	-0-	-224	-0-	365 3			N	-0-			4
11	570 N	344	-0-	-226	-0-	344 3			N	-0-			4
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 3			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		5,634											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC			337080										
STUART, J.N.		WELL #:	197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062 - 1075			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	3 1		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1		3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	9 1		5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			15
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

STUART, J.N. "A"		WELL #:	201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020 - 1030			
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-	-0-			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1 542 2		Y	-0-	-0-			
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19 1 542 2		Y	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	548	-0-	548	548	25 1 523 2		Y	-0-	-0-			
09	DLQ G-10	545	-0-	545	1093	194 1 351 2		Y	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1093			Y	NO RPT	-0-			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1093			Y	NO RPT	-0-			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1093			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,426					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART, J.N. "A"		WELL #:	208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF. 924 - 960			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175														
HARDONCOURT A WELL #: 4														
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
HITEX RESOURCES, LP 390521																
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610																
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUNTER ENERGY, INC. 418929																
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929														
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 156022	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 2579	-	2592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARSON		WELL #:		1	RRCID -> 157298	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 2597	-	2836				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID -> 162449	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 2536	-	2546				
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3				N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3				N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3				N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	3970 - 3976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		185
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		185
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		185
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	267	3	35 9	N	32		217
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		217
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6 9	N	5		222
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15 9	N	14	177 1	59
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	503	3	195 9	N	177	177 1	59
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		59
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		59
11	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3		N	-0-		59
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11 9	N	10		69
TOTAL GAS PROD:		4,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		238						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	3178 -	3244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
09		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
HYDE		WELL #:		2		11/01/2001		4250 PERF. 1028 - 1036				
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEATING ENERGY, INC.		453142		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
HALSELL, J. R.		WELL #:		4		08/28/2000		4540 PERF. 3056 - 3066				
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	108	2	N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE		
									CODE	AMT	COND PROD			
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	11 9	N	116		
02		1044 N	811	-0-	-233	-0-	-0-	797	2	14 9	N	129		
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	43 9	N	18		
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	9 9	N	26		
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	9 9	N	34		
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2	6 9	N	39		
07		1178 N	1021	-0-	-157	-0-	-0-	1015	2	6 9	N	44		
08		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	-0-	1047	2	8 9	N	51		
09		1140 N	568	-0-	-572	-0-	-0-	559	2	9 9	N	59		
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	9 9	N	67		
*11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	17 9	N	82		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82		
TOTAL GAS PROD:			13,889	TOTAL CONDENSATE PROD:							126			

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705														
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2020 - P/A 05/13/20														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - P/A 06/02/20														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	39		
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	-0-	102	2		N	39		
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	39		
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2		N	39		
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	2		N	39		
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	-0-	67	2		N	39		
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	39		
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	39		
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	39		
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2		N	39		
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	39		
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2		N	39		
TOTAL GAS PROD:			1,050	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			125
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			125
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			125
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
07		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			125
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			125
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			125
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			125
12		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:			161											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			85
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			85
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			85
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			85
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			85
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			85
07		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			85
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			85
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			85
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			85
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-			85
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			1,759											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401 2		N	-0-		-0-
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-		-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		N	-0-		-0-
05		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-		-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-		-0-
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-		-0-
08		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-		-0-
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		7
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		7
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		7
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		7
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		7
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-		7
07		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		7
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		7
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		7
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		7
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		7
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			367			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			88
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			88
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			88
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			88
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			88
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			88
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			88
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			129		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

L.J. RESOURCES, LLC 479988														
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500														
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			677		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400														
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,029		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988  
 BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746 3		N	-0-			-0-
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3		N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,820										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

L R OPERATING CO. 480254  
 WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		716										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254  
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEXGAS, INC. HART 500222 WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISTER, JOE K. LISTER 503360 WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373															
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MCCLURE, J.D. TRUST 540704															
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MINGUS OIL & GAS 569683															
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140													
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			199	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988													
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058													
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-	4	7	-0-	
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-	
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NWG OPERATING LLC 616947														
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660														
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			60
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			60
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			60
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			60
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			60
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD: 1,448														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947								
BELDING, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	-	3537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		RRCID -> 157213		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032	-	4040	
ARROTT		WELL #:		2								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 204163		COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2186	-	2217		
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		88D								
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		38
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		38
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-		38
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		38
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		38
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		38
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		38
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		38
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		38
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		38
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		38
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		2,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403																
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	50		-0-	50	50	50	3		Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	50		-0-	50	100	50	3		Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	58		-0-	58	158	58	3		Y	-0-				-0-
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702																
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	51		-0-	51	51	51	3		Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	51		-0-	51	102	51	3		Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	57		-0-	57	159	57	3		Y	-0-				-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-	159				Y	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-	159				Y	NO RPT				-0-
08		62 N	NO RPT		-0-	-62	97				Y	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	97				Y	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	97				Y	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	97				Y	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	97				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794																
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50		50	3		Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	52	-0-	52	102		52	3		Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	59	-0-	59	161		59	3		Y	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	99					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			161											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403															
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	101	50	3			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	61	-0-	61	162	61	3			Y	-0-			-0-
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	162					Y	NO RPT			-0-
07		0 # NO RPT		-0-	-0-	162					Y	NO RPT			-0-
08		62 N NO RPT		-0-	-62	100					Y	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	100					Y	NO RPT			-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	100					Y	NO RPT			-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	100					Y	NO RPT			-0-
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	100					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	51	-0-	51	101	51	3			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	55	-0-	55	156	55	3			Y	-0-			-0-
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
07		0 # NO RPT		-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
08		62 N NO RPT		-0-	-62	94					Y	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	94					Y	NO RPT			-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	94					Y	NO RPT			-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	94					Y	NO RPT			-0-
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	94					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403															
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			1	
02		87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2		N	-0-			1	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			1	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			1	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1	
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			1	
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			1	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			1	
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			1	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			1	
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			487											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			6	
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2		N	-0-			6	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			6	
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			6	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			6	
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			6	
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			6	
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			6	
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			6	
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			6	
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			6	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:			672											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WRIGHT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2118	- 2166		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 2	N	-0-	-0-	-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2110	- 2168		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DWORSKY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3760	- 3794		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	-	908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	-	908		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4012	-	4087		
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2		N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	808	-0-	-302	-0-	808 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETEX				659782								
HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-	4168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1699 N	1699	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
02		1585 N	1585	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
03		1715 N	1715	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
04		1618 N	1618	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1588	-0-	-117	1588 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1459	-0-	-191	1459 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1526	-0-	-148	1526 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
09		1503 N	1503	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
10		1528 N	1528	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1548	-0-	-42	1548 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307			CNTY: PALO PINTO					
MCCLURE J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLINGHAM				9			CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	-	3063		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//	660307									
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2410 - 2600	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//	660307								
WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2268 - 2274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, HELEN		WELL #:	13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B ROGERS		WELL #:	B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4612
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
B ROGERS		WELL #: B		2HR	RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	- 5106					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	2344	-0-	2344	2344	2344	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	30	-0-	30	2374	30	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2374				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2374				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2374				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2374				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 1654	- 4250						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			93
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			93
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	302	2	31 9	N	28	109 1		12
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			12
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

HALSELL RANCH		WELL #: P 29		RRCID -> 287031	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 4862	PERF. 5001	- 5162						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			-0-
02		203 N	97	-0-	-106	-0-	97 2	N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06		210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2	N	-0-			-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

F. GREEN				WELL #: 9	RRCID -> 223674	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4146	-	4150		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-	4679		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2			N	-0-			34
435 N	381	-0-	-54	-0-	381 2			N	-0-			34
465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2			N	-0-			34
417 N	417	-0-	-0-	-0-	416 2	1 9		N	1			35
523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-			35
471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			35
497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			35
527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2			N	-0-			35
480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2			N	-0-			35
496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2			N	-0-			35
480 N	443	-0-	-37	-0-	437 2	6 9		N	5			40
496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			5,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A														
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438														
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			18
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			18
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			18
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			18
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			18
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			18
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			18
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595														
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			286				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211														
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458																	
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629														
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		116 N	61	-0-	-55	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			944											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098														
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			6
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			6
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			6
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			6
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			6
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			6
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			6
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			6
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			6
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			6
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			6
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			839											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232														
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			4
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			4
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			4
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			4
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			4
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			4
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			4
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			4
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			4
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			4
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			4
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			433		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
LEMLEY-VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 113522	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH 4626	PERF. 2842	- 2850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMLEY-VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 116303	COMPL. DATE 10/20/1984	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 2600	- 2642					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				WELL #: 1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	- 3646					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223												
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223												
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.			786408									
LADD		WELL #:	1	RRCID -> 059249	COMPL. DATE 12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05		217 N	143	-0-	-74	143 3		N	-0-			-0-
06		210 N	98	-0-	-112	98 3		N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	182 3		N	-0-			-0-
08		155 N	131	-0-	-24	131 3		N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
10		186 N	134	-0-	-52	134 3		N	-0-			-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,043	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 205059	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504			
01		116 N	116	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	80 3		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10		93 N	10	-0-	-83	10 3		N	-0-			-0-
11		90 N	41	-0-	-49	41 3		N	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIKES		WELL #:	2	RRCID -> 256546	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586			
01		648 N	648	-0-	-0-	648 3		N	-0-			120
02		559 N	559	-0-	-0-	559 3		N	-0-			120
03		667 N	667	-0-	-0-	667 3		N	-0-			120
04		682 N	682	-0-	-0-	682 3		N	-0-			120
05		738 N	738	-0-	-0-	738 3		N	-0-			120
06		630 N	492	-0-	-138	492 3		N	-0-			120
07		651 N	506	-0-	-145	506 3		N	-0-			120
08		651 N	499	-0-	-152	499 3		N	-0-			120
09		604 N	604	-0-	-0-	604 3		N	-0-			120
10		1242 N	1242	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			120
*11		1151 N	1151	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			120
*12		1112 N	1112	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			8,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOVALL OPERATING CO. 824339																	
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653																	
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05		465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988																	
01		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08		186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339										
SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	73 2	33 9	N	30		119
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	68 2	32 9	N	29		148
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	90 2	23 9	N	21		169
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	28 2	44 9	N	40		209
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	62 2	30 9	N	27		236
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	73 2	31 9	N	28		264
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	83 2	15 9	N	14	178 1	100
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	86 2	41 9	N	37		137
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	76 2	29 9	N	26		163
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	68 2	31 9	N	28		191
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	27 2	35 9	N	32	183 1	40
12		124 N	46	-0-	-78	-0-	11 2	35 9	N	32		72
TOTAL GAS PROD:		1,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		344				

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2		N	-0-		-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
04		600 N	248	-0-	-352	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
06		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 2		N	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
08		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-		-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		N	-0-		-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
11		570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2		N	-0-		-0-
12		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2	N	-0-			-0-	
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2	N	-0-			-0-	
04		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	N	-0-			-0-	
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
07		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-			-0-	
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 -	3875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 -	3220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	82 1	614 2	N	-0-		-0-	
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	62 1	565 2	N	-0-		-0-	
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	73 1	620 2	N	-0-		-0-	
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	101 1	571 2	N	-0-		-0-	
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	92 1	568 2	N	-0-		-0-	
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	68 1	632 2	N	-0-		-0-	
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 2	N	-0-		-0-	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	608 2	N	-0-		-0-	
09		540 N	344	-0-	-196	-0-	18 1	326 2	N	-0-		-0-	
10		558 N	403	-0-	-155	-0-	14 1	389 2	N	-0-		-0-	
11		540 N	319	-0-	-221	-0-	10 1	309 2	N	-0-		-0-	
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//	835707														
BALL		WELL #:	3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100	-	3120							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418	-	3428							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		RRCID -> 147396	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1395	-	1365							
STUART, J.N. "A"		WELL #:	2														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/30/2020												
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A									
DEWITT		WELL #:	2														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		43				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02		348 N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03		372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08		372 N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	585	3	19	9	N	17					148
02		522 N	513	-0-	-9	-0-	502	3	11	9	N	10					158
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	615	3	15	9	N	14					172
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	565	3	19	9	N	17					189
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	N	5					194
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					200
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8					208
08		558 N	259	-0-	-299	-0-	251	3	8	9	N	7					215
09		540 N	167	-0-	-373	-0-	161	3	6	9	N	5					220
10		558 N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					220
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					220
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					220
TOTAL GAS PROD:			4,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			89								



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-	32
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-	32
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-	32
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-	32
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-	32
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-	32
07		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3			N	-0-	32
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385 3			N	-0-	32
09		540 N	307	-0-	-233	-0-	307 3			N	-0-	32
10		527 N	292	-0-	-235	-0-	292 3			N	-0-	32
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	242 3			N	-0-	32
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:			5,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
THREE B, LP				857468								
LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 128762	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4240	- 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			6
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			6
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			6
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			6
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			6
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			6
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			6
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			6
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			6
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			6
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOWER RESOURCES INC				862857			CNTY: PALO PINTO					
COALSON-HAYNES				WELL #: 1A	RRCID -> 117205	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4203	- 4211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO					
SANDERS 5-44				WELL #: 3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3873	- 3876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38 3	Y	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39 3	Y	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43 3	Y	-0-		-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34 3	Y	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32 3	Y	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41 3	Y	-0-		-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	23	1	46 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	15	1	43 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204													
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155 3	Y	-0-		-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203 3	Y	-0-		-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	89	1	198 3	Y	-0-		-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	60	1	121 3	Y	-0-		-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	54	1	137 3	Y	-0-		-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	69	1	172 3	Y	-0-		-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	110	1	213 3	Y	-0-		-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213 3	Y	-0-		-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	50	1	140 3	Y	-0-		-0-
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	35	1	88 3	Y	-0-		-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	58	1	134 3	Y	-0-		-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	46	1	105 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,643				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	Y		-0-	48
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	5 1	12 3	Y		-0-	48
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y		-0-	48
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y		-0-	48
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	12 1	32 3	Y		-0-	48
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 3	Y		-0-	48
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	32 1	63 3	Y		-0-	48
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	Y		1	49
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	2 1	4 3	Y		-0-	49
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y		-0-	49
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-	49
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 3	Y		-0-	49
TOTAL GAS PROD:			311			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118												
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	233 1	590 3	Y		-0-	31
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	223 1	573 3	Y		-0-	31
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	275 1	749 3	Y		-0-	31
04		630 N	75	-0-	-555	-0-	13 1	62 3	Y		-0-	31
05		651 N	1	-0-	-650	-0-	1 3		Y		-0-	31
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y		-0-	31
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-	31
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-	31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	31
TOTAL GAS PROD:			2,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507												
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054												
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N		-0-	-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	120 3		N		-0-	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N		-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N		-0-	-0-
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N		-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N		-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N		-0-	-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507												
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
02	232	N	96	-0-	-136	-0-	96 2		N	-0-		-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-		-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001  
 SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,016			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		540			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023										
RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAM (CHESTER)		68715 500		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN		WELL #:		592	RRCID ->	273802	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4505 - 4526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3			N	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 3			N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3			N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	4496 - 4512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442									
SOUTH GREEN "54"				WELL #:	3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 S	1097	-0-	-205 B	-0-	1073	3	24	9	N	22	37 1	181
02	974 S	974	-0-	-0- B	-0-	948	3	26	9	N	24		205
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 S	884	-0-	-325 B	-0-	866	3	18	9	N	16	37 1	184
04	1050 S	757	-0-	-293 B	-0-	737	3	20	9	N	18		202
05	410 S	265	-0-	-145 B	-0-	257	3	8	9	N	7		209
06	870 S	428	-0-	-442 B	-0-	421	3	7	9	N	6	33 1	182
07	775 S	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-		182
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	743 S	743	-0-	-0- B	-0-	737	3	6	9	N	5		187
10	893 S	893	-0-	-0- B	-0-	891	3	2	9	N	2		189
11	679 S	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-		189
12	775 S	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT		189
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:				100					

PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442									
GREEN, W. H., EST. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4380 - 4505
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
PARKS, J.W. "A"				WELL #:	93	RRCID ->	133428	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3422 - 3438
01	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			Y	-0-		-0-
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	4	1	1576	2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			Y	-0-		-0-
04	1650 N	1041	-0-	-609	-0-	1041	2			Y	-0-		-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	378	1	1227	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	8	1	1630	2	Y	-0-		-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	3	1	1695	2	Y	-0-		-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-		-0-
09	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	8	1	1545	2	Y	-0-		-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-		-0-
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-		-0-
*12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,106		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3500 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3755 - 3763
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	N/A
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
EXLCO, INC. 256985  
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
ABX OIL & GAS, INC. 003646  
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646										
BARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1806 - 1820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: CALLAHAN							
GREEN, H.		WELL #:		2	RRCID ->	177816	COMPL. DATE	03/00/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1651 - 1659			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		15	RRCID ->	283830	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3106 - 3110			
PARSONS, I. M. "M"				953796										
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAT (CADDO) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		69530 300 800281		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-					86
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-					86
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					86
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3		2 9	N	-0-					88
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-					88
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					88
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-					88
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-					88
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					88
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-					88
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-					88
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		1,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA		69544 500 042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779								
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		16					
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		16					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J. J.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 #	442	-0-	-54	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
02	464 #	382	-0-	-82	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
03	465 #	394	-0-	-71	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
04	450 #	412	-0-	-38	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
05	465 #	421	-0-	-44	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
06	420 #	417	-0-	-3	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
07	434 #	417	-0-	-17	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
08	434 #	386	-0-	-48	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
09	420 #	328	-0-	-92	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
10	434 #	234	-0-	-200	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
12	403 #	359	-0-	-44	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RONNING GAS AND OIL LLC		727054		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
10	14B2 EXT	54	-0-	54	54	53 3	1 9	N	1			21		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N	6			27		
*12	121 R	67	-0-	-54	-0-	67 3		N	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

PAUL A. WHITE (STRAWN) SOUTHERN EXPLORATION, INC. STEPHENS "21"		69741 500 803812		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #: 7		RRCID -> 196313		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 3094		PERF. 2914 - 2923							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS "21"		WELL #: 1		RRCID -> 249366		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2926 - 2942					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEASTER (ATOKA SAND) OWL CREEK OPERATING CO., INC. PLUMLEE UNIT		70002 200 629889		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609		PERF. 5456 - 5510							
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	25	1	871	2	N	-0-				12
02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	24	1	883	2	N	-0-				12
03	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	3	1	483	2	N	-0-				12
04	630 N	459	-0-	-171 B	-0-	459	2			N	-0-				12
05	651 N	479	-0-	-172 B	-0-	9	1	470	2	N	-0-				12
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	21	1	538	2	N	-0-				12
07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	61	1	462	2	N	-0-				12
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	77	1	503	2	N	-0-				12
09	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	43	1	469	2	N	-0-				12
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	53	1	505	2	N	-0-				12
11	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	64	1	472	2	N	-0-				12
*12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	62	1	485	2	N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		7,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN				630579									
PLUMLEE				WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,047				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAYTON				WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAYTON				WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			6
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			6
03		217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATOKA OPERATING, INC. 036606  
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
02		899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06		960 N	528	-0-	-432	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07		930 N	281	-0-	-649	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2		N	-0-			-0-
*12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED							10/08/2009							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN				630579								
POPE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 084199	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5568	- 5584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 5485	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
NEELEY JINKENS				WELL #: 2	RRCID -> 089285	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5120	- 5268			
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			13
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1256 3	33 9	N	30			43
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 3		N	-0-			43
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			43
05	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008 3		N	-0-			43
06	1290 N	864	-0-	-426	-0-	864 3		N	-0-			43
07	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089 3		N	-0-			43
08	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969 3		N	-0-			43
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			43
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1049 3	28 9	N	25			68
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	961 3	29 9	N	26			94
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		12,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID -> 068733	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5029	-	0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	178 1	890 2	N	-0-			56
02		1102 N	1068	-0-	-34	-0-	178 1	890 2	N	-0-			56
03		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	186 1	919 2	N	-0-			56
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	181 1	872 2	N	-0-			56
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	232 1	993 2	N	-0-			56
06		1080 N	991	-0-	-89	-0-	94 1	897 2	N	-0-			56
07		1085 N	614	-0-	-471	-0-	63 1	551 2	N	-0-			56
08		1240 N	110	-0-	-1130	-0-	11 1	99 2	N	-0-			56
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	111 1	1083 2	N	-0-			56
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	85 1	795 2	N	-0-			56
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	76 1	714 2	N	-0-			56
12		1240 N	815	-0-	-425	-0-	155 1	660 2	N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		10,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUDOLPH		WELL #:		1	RRCID -> 072767	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 5264	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	215 1	1074 2	N	-0-			75
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	215 1	1074 2	N	-0-			75
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	239 1	1174 2	N	-0-			75
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	236 1	1133 2	N	-0-			75
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	139 1	1286 2	N	-0-			75
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	17 1	1606 2	N	-0-			75
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	148 1	1288 2	N	-0-			75
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	170 1	1539 2	N	-0-			75
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	138 1	1341 2	N	-0-			75
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149 1	1401 2	N	-0-			75
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	135 1	1265 2	N	-0-			75
*12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	272 1	1155 2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		17,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS, NOEL		WELL #:		1D	RRCID -> 123476	COMPL. DATE 02/12/1987	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 1050	-	1080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
GO OIL CORP. 311420  
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2		N	-0-			74
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			74
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			74
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			74
05		1333 N	1112	-0-	-221	-0-	1112	2		N	-0-			74
06		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2		N	-0-			74
07		1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2		N	-0-			74
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		N	-0-			74
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			74
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			74
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			74
12		1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			14,405											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OXXN 630579  
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
*07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,496											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
*10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,811											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

-----													
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579									
HUDSON		WELL #:		1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 4181 - 4236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
*11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,001				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----													
MULKEY		WELL #:		1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3562 - 3578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			14
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			14
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			14
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			14
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			14
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			14
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			14
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:				186				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----													
WADE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4308 - 4367	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
*10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,062				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

01		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BYRNE OIL COMPANY 119795  
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02		116 N	44	-0-	-72	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
H. D. INVESTMENTS 340219  
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2		N	-0-			24
02	377 N	157	-0-	-220	-0-	157	2		N	-0-			24
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			24
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			24
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			24
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			24
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			24
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			24
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			24
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			24
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			24
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		4,273											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
HOPCO, INC. 390898  
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MCBEE, CYNTHIA K. 537714  
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PENNINGTON (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. CRAWFORD "B"		70500 300 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF.	3368 - 3385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING 'R' RANCH UNIT		836178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
		WELL #:	2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624		
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	427 3		N	-0-			19
02	464	N	57	-0-	-407	-0-	57 3		N	-0-			19
03	589	N	286	-0-	-303	-0-	286 3		N	-0-			19
04	420	N	139	-0-	-281	-0-	139 3		N	-0-			19
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			19
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209 3		N	-0-			19
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			19
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			19
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			19
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			19
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			19
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			2,846					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI		70595 500 800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
		WELL #:	1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF.	3262 - 3270		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750  
 PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PHOEBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PICKWICK (CONGLOMERATE) ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC GRAGG, DENO		71370 200 035486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4156 - 4203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			43
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			43
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			43
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			43
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			43
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		391			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN PETROLEUM CORP. DALTON, YVONNE R.		530880		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	RRCID ->	057809	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	0 - 4177
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019									
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4	RRCID ->	077001	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	4194 - 4206	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19									
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196 - 4204	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2019									
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALTON, YVONNE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214 - 4268	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2019									
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES L.L.		71370 400 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	302	1	716	2	N	-0-					30
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	239	1	630	2	N	-0-					30
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	301	1	798	2	N	-0-					30
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	242	1	714	2	N	-0-					30
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	234	1	670	2	N	-0-					30
06	1050 N	738	-0-	-312	-0-	165	1	573	2	N	-0-					30
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	241	1	594	2	N	73					103
						80	9									
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	319	1	634	2	N	-0-					103
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	524	1	890	2	N	-0-					103
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	457	1	807	2	N	-0-					103
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	428	1	750	2	N	-0-					103
12	1116 N	652	-0-	-464	-0-	218	1	434	2	N	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		11,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221								
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	303	1	887	2	N	-0-					2
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	274	1	899	2	N	-0-					2
03	1395 N	1049	-0-	-346	-0-	247	1	802	2	N	-0-					2
04	1140 N	957	-0-	-183	-0-	199	1	758	2	N	-0-					2
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	342	1	1286	2	N	-0-					2
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	327	1	1126	2	N	-0-					2
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	316	1	778	2	N	-0-					2
08	1643 N	714	-0-	-929	-0-	239	1	475	2	N	-0-					2
09	1440 N	42	-0-	-1398	-0-	16	1	26	2	N	-0-					2
10	1085 N	280	-0-	-805	-0-	101	1	179	2	N	-0-					2
11	690 N	309	-0-	-381	-0-	112	1	197	2	N	-0-					2
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	288	1	575	2	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		10,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506 WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090								
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6					6
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	239	3	3	9	N	3					9
06	360 N	232	-0-	-128	-0-	229	3	3	9	N	3					12
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					18
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	220	3	9	9	N	8					26
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					28
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					30
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					30
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		4,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506								
RICKELS		WELL #:		2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966	- 3982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			36
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			36
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			36
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	4 3	N	10	11 9		46
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-			46
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			46
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			46
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			46
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			46
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	N	2	2 9		48
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			48
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162	- 4178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-
04		660 N	252	-0-	-408	-0-	154 3	N	89	98 9		89
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701 3	N	2	2 9		91
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	609 3	N	18	20 9	92 1	17
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			17
08		682 N	574	-0-	-108	-0-	572 3	N	2	2 9		19
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	7	8 9		26
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			26
*11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	861 3	N	4	4 9		30
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	9	10 9		39
TOTAL GAS PROD:		8,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID ->		237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224	- 4280
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	233	-0-	-170	-0-	23	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	52	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000  
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-	6
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	263	2			N	-0-	-0-	6
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-	6
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-	6
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-	6
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-	-0-	6
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-	6
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	6
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	6
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-	6
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-	6
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		2,356											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANNETT OPERATING LLC 293813  
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

01	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	95	-0-	-108	-0-	95	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		346											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222									
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
02	957 N	852	-0-	-105	-0-	852	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	844	-0-	-206	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	899 N	704	-0-	-195	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222  
 BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			8	
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124	2		N	-0-			8	
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			8	
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			8	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			8	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			8	
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			8	
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			8	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			8	
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			8	
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			8	
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:			2,201											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
02		377 N	301	-0-	-76	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
06		390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-	
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
11		390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
*12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,106											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,602											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222  
 CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 SOUTH GRAFORD WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2019											
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: 6					

RUTLEDGE, KENNY 739150  
PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
03	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
04	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
03	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
04	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150  
 PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
03	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
04	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT				19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

01	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
02	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
03	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
04	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
05	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

01	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
02	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
03	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
04	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
05	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2
12	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150  
 PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			58
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	20				Y	NO RPT			58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
12		0	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			5
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	28				Y	NO RPT			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
12		0	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			67
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			67
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			67
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-			67
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-			67
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-			67
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			67
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			67
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			67
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			67
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			67
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		132				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
*03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		419				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		863				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	96	3	17 9	N	15	154 1		16
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70	3	17 9	N	15			31
*03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	29	3	17 9	N	15			46
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	33	3	28 9	N	25			71
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	28	3	17 9	N	15			86
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	23	3	12 9	N	11			97
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	28	3	13 9	N	12			109
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	17 9	N	15			124
*09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	30	3	11 9	N	10			134
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	32	3	12 9	N	11			145
*11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13 9	N	12			157
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		607				TOTAL CONDENSATE PROD:			156				

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
HOHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-			31
02	319 N	251	-0-	-68	-0-	251	3		N	-0-			31
03	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3		N	-0-			31
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	31 1		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		652				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 -	3920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3			N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-			-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3			N	-0-			-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3			N	-0-			-0-
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3			N	-0-			-0-
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	858 3			N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-			-0-
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3			N	-0-			-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852 3			N	-0-			-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 -	3977
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 -	3860
01	1457 N	567	-0-	-890	-0-	422 2	145 9	N	132	145 1			31
02	1247 N	958	-0-	-289	-0-	561 2	397 9	N	361	349 1			43
03	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	641 2	375 9	N	341	326 1			58
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	898 2	349 9	N	317	309 1			66
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	809 2	307 9	N	279	165 1			180
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1060 2	337 9	N	306	331 1			155
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1157 2	274 9	N	249	319 1			85
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1317 2	246 9	N	224	233 1			76
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1231 2	45 9	N	41				117
10	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1099 2	243 9	N	221	309 1			29
11	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	993 2	179 9	N	163	155 1			37
12	1333 N	853	-0-	-480	-0-	772 2	81 9	N	74				111
TOTAL GAS PROD:		13,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,708							

PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
07	372 N	8	-0-	-364	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
PITTMAN 826		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3866 - 3872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
07		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,204											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-	
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-	
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-			-0-	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-	
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	-0-			-0-	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-	
12		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,704											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

01		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-			-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-	
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-	
06		270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		Y	-0-			-0-	
07		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		Y	-0-			-0-	
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		Y	-0-			-0-	
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2		Y	-0-			-0-	
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		Y	-0-			-0-	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,316											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



PITZ (DUFFER)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
MCINTIRE

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 088563

WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
03		620 N	146	-0-	-474	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
08		589 N	510	-0-	-79	-0-	510 2		N	-0-			-0-
09		750 N	13	-0-	-737	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10		713 N	2	-0-	-711	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		480 N	11	-0-	-469	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,919				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANJEVAN UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

01		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
05		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 2		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345 2		Y	-0-			-0-
08		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
09		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06		510 N	463	-0-	-47	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		465 N	367	-0-	-98	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09		450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
*12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,221				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	285	2	13	9	N	12		47	
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		47	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	412	2	15	9	N	14		61	
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		61	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		61	
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-		61	
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-		61	
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-		61	
09		360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-		61	
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-		61	
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		61	
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		61	
TOTAL GAS PROD:			4,143											TOTAL CONDENSATE PROD:	26

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		42	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		42	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		42	
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		42	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		42	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		42	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		42	
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		42	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-		42	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		42	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		42	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:			275											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		224			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			170
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	156	2	9 9	N	8			178
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	28 1		150
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4 9	N	4			154
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2		N	-0-			154
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3 9	N	3			157
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			157
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			157
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			157
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			157
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		835			TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			42
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			42
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			42
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			42
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			42
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			42
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			42
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			42
10		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			42
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			42
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			123
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-				N	6			129
03		1054 N	564	-0-	-490	-0-	563	2	1 9	N	1			130
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	290	2	35 9	N	32			162
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			162
06		540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2		N	-0-			162
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			162
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			162
09		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-			162
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-			162
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2 9	N	2			164
*12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8 9	N	7			171
TOTAL GAS PROD:			5,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			87
02		377 N	133	-0-	-244	-0-	133	2		N	-0-			87
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18 9	N	16			103
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17 9	N	15			118
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20 9	N	18			136
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20 9	N	18			154
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6 9	N	5			159
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	750	2	20 9	N	18			177
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	638	2	20 9	N	18			195
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3 9	N	3			198
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	555	2	19 9	N	17			215
*12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10 9	N	9	161 1		63
TOTAL GAS PROD:			6,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2933	-0-	33	33	2933	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3124	-0-	24	57	3124	2		N	-0-			-0-
04		2938 N	2881	-0-	-57	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
06		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
08		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
10		2542 X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2426	-0-	-34	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
*12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09		570 N	370	-0-	-200	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10		589 N	344	-0-	-245	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,006	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

01		3100 N	773	-0-	-2327	1669	507	2	266	9	N	242	357	1	102
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	222	168	1	156
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	221	175	1	202
04		2160 X	546	-0-	-1614	-0-	320	2	226	9	N	205	362	1	45
05		2232 X	335	-0-	-1897	-0-	148	2	187	9	N	170			215
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1631	2	194	9	N	176	186	1	205
07		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1313	2	212	9	N	193	178	1	220
08		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1193	2	122	9	N	111	169	1	162
09		1830 N	1341	-0-	-489	-0-	1152	2	189	9	N	172	182	1	152
10		1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1062	2	167	9	N	152	179	1	125
11		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1091	2	165	9	N	150	171	1	104
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1186	2	143	9	N	130	182	1	52
TOTAL GAS PROD:			11,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,144								

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-				-0-
02	638 N	428	-0-	-210	-0-	428	3			N	-0-				-0-
03	651 N	186	-0-	-465	-0-	186	3			N	-0-				-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
05	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040  
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				87
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				87
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-				87
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				87
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				87
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				87
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				87
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				87
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				87
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				87
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				87
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MCNALLAN OIL CO., INC.		//CONT.// 555040											
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			53
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			53
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			53
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			53
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			53
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			53
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			53
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			53
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			53
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			53
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			53
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 26,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950					
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2	N	-0-			-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-			-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2	N	-0-			-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2	N	-0-			-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-			-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-			-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2	N	-0-			-0-
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2	N	-0-			-0-
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX		659782		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896					
ROBERSON J.		WELL #: 1											
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940								
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
05	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	2	N	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-		-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2	N	-0-		-0-
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2	N	-0-		-0-
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904				
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	488	2	97 9	N	88	165 1	83
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	626	2	114 9	N	104		187
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	738	2	85 9	N	77	51 1	213
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	827	2	73 9	N	66	161 1	118
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	789	2	89 9	N	81		199
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	890	2	74 9	N	67		266
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	911	2	88 9	N	80	166 1	180
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849	2	52 9	N	47	168 1	59
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	297	2	2 9	N	2		61
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2		N	-0-		61
11	630 N	377	-0-	-253	-0-	351	2	26 9	N	24		85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		7,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		636						

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)  
PETEX  
KNIGHT-GREENLEE UNIT

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 659782  
WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				70
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				70
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				70
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				70
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				70
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				70
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				70
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				70
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				70
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:			192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIKES "12"

WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,870				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAMBRO "9"

WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782												
STRIEGLER		WELL #:		2	RRCID ->	209110	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3970 - 3980					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-					46
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-					46
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-					46
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-					46
05		279 N	57	-0-	-222	-0-	57 2			N	-0-					46
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	108 2			N	-0-					46
07		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2			N	-0-					46
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					46
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-					46
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-					46
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-					46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:			1,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROGERS, ED		WELL #:		5	RRCID ->	209223	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3912 - 3926					
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-					-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-					-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-					-0-
05		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2			N	-0-					-0-
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2			N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			306				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VICK "56"		WELL #:		1	RRCID ->	209991	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4028 - 4072					
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-					7
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-					7
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-					7
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-					7
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-					7
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2			N	-0-					7
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2			N	-0-					7
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	-0-					7
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2			N	-0-					7
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-					7
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-					7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			3,556				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			123
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			123
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			123
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			123
05		310 N	77	-0-	-233	-0-	77	2		N	-0-			123
06		240 N	76	-0-	-164	-0-	76	2		N	-0-			123
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			123
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			123
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			123
10		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			123
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CRUDINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			72
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			72
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3 9 N	-0-			75
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			75
05	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1061	2	4 9 N	4			79
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8 9 N	7			86
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1031	2	101 9 N	92	166	1	12
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			12
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1016	2	2 9 N	2			14
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2	N	-0-			14
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	952	2	61 9 N	55			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		11,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	360 N	81	-0-	-279	-0-	81	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
KNIGHT, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	217815	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3876 - 3940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	171	1	36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	132	1	81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	118	1	142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	169	1	138
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	169	1	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136			186
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	334	1	29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	169	1	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	168	1	182
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	163	1	30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,546			

DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217885	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3930 - 3956	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-	
05	806 N	448	-0-	-358	-0-	448	2		N	-0-		-0-	
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-		-0-	
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-		-0-	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-	
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-		-0-	
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,744				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRIEGLER "9"		WELL #:		1	RRCID ->	219843	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	3880 - 3944	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	544	2	24 9	N	22		100	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2 9	N	2		102	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6 9	N	5		107	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		107	
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		N	-0-		107	
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2		N	-0-		107	
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	2		N	-0-		107	
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2		N	-0-		107	
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2		N	-0-		107	
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-		107	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		107	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107	
TOTAL GAS PROD:		4,277				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
CURRY HEIRS "2"		WELL #:		1	RRCID ->	221405	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3866 - 3941
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT "25"		WELL #:		1	RRCID ->	227130	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4060 - 4100
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		4
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		4
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		4
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		4
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		4
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		4
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-		4
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2		N	-0-		4
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2		N	-0-		4
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-		4
11	810 N	648	-0-	-162	-0-	648	2		N	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236439	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3930 - 3942
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
07	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			61
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			61
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			61
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			61
05		651 N	476	-0-	-175	-0-	476 2	N	-0-			61
06		690 N	343	-0-	-347	-0-	343 2	N	-0-			61
07		558 N	264	-0-	-294	-0-	264 2	N	-0-			61
08		465 N	213	-0-	-252	-0-	213 2	N	-0-			61
09		330 N	164	-0-	-166	-0-	164 2	N	-0-			61
10		279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2	N	-0-			61
11		210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2	N	-0-			61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		4,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			124
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			124
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-			25
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			25
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			25
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			25
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-			25
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			25
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			25
08		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1020 2	N	3			28
09		1020 N	952	-0-	-68	-0-	952 2	N	-0-			28
10		1085 N	985	-0-	-100	-0-	985 2	N	-0-			28
11		990 N	923	-0-	-67	-0-	923 2	N	-0-			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		11,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						



PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 3878 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRIEGLER		WELL #:		3	RRCID ->	236949	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3903 - 3964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	824	2	23	9	N	21		104
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	N	19		123
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	N	18		141
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	794	2	25	9	N	23		164
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15	159 1	20
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	N	9		29
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4		33
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24	9	N	22		55
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-		55
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-		55
11	450 N	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-		55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		7,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		131					

MARTIN "3400"		WELL #:		1	RRCID ->	238039	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3814 - 3824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-		57
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		57
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		57
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		57
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-		57
06	870 N	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-		57
07	899 N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-		57
08	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-		57
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-		57
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-		57
11	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-		57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		8,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	-0-
06	570 N	407	-0-	-163	-0-	407 2		N	-0-	-0-
07	713 N	72	-0-	-641	-0-	72 2		N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	147
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	147
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	147
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	147
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	147
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	147
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	147
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	147
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-	147
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		N	-0-	147
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162 2		N	-0-	147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
TOTAL GAS PROD:		2,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982					
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	837 N	245	-0-	-592	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	390 N	91	-0-	-299	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
FAMBRO "38"		WELL #:		1	RRCID ->	245560	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3946 - 3992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		949 N	949	-0-	-0-	949 2		N	-0-		26
02		894 N	894	-0-	-0-	894 2		N	-0-		26
03		955 N	955	-0-	-0-	955 2		N	-0-		26
04		926 N	926	-0-	-0-	926 2		N	-0-		26
05		961 N	922	-0-	-39	922 2		N	-0-		26
06		930 N	758	-0-	-172	758 2		N	-0-		26
07		961 N	751	-0-	-210	751 2		N	-0-		26
08		930 N	917	-0-	-13	917 2		N	-0-		26
09		915 N	915	-0-	-0-	915 2		N	-0-		26
10		879 N	879	-0-	-0-	879 2		N	-0-		26
11		917 N	917	-0-	-0-	917 2		N	-0-		26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		9,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		3	RRCID ->	248279	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	4306	PERF. 4042 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
05		899 N	863	-0-	-36	863 2		N	-0-		-0-
06		840 N	768	-0-	-72	768 2		N	-0-		-0-
07		930 N	759	-0-	-171	759 2		N	-0-		-0-
08		868 N	414	-0-	-454	414 2		N	-0-		-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780			N	-0-		-0-
10		744 N	352	-0-	-392	352 2		N	-0-		-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		4	RRCID ->	255439	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4016 - 4066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	260351	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3856 - 3884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			49
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	509 2	N	14			63
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			63
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			63
05		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-			63
06		540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2	N	-0-			63
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			63
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	585 2	N	21			84
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			84
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2	N	-0-			84
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2	N	-0-			84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		6,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260352	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3932 - 3980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
05		713 N	13	-0-	-700	-0-	13 2	N	-0-			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN-WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261294	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3930 - 3974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	1	11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			26	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			26	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			26	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			26	
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			26	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			26	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			26	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			26	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			26	
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			26	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			26	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:			8,464											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			53	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			53	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			53	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			53	
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			53	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			53	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			53	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			53	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			53	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53	
TOTAL GAS PROD:			437											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
HARRELL '4' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265304	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3900 - 3914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNNIE DYE "28"		WELL #:		2	RRCID ->	267510	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	3941	PERF.	3800 - 3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

CHRISTESSON '4'		WELL #:		1	RRCID ->	269363	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3902 - 3968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 2		N	-0-			-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267 2		N	-0-			-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		N	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2		N	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356 2		N	-0-			-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368 2		N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-		1098 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRIDER '2022' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283331 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980

01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	210	-0-	-844	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	660 N	204	-0-	-456	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 POST OAK OPERATING, LLC 671881  
 HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			23
02		261 N	137	-0-	-124	-0-	137	2		N	-0-			23
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			23
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			23
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			23
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			23
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			23
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			23
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			23
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			23
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			23
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			2,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
 HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			21
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	63	2		N	-0-			21
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			21
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			21
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			21
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			21
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			21
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			21
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			21
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			21
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			1,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			33
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2		N	-0-			33
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			33
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			33
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			33
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			33
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			33
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			33
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			33
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			33
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			1,059	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194											
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			8
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2		N	-0-			8
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			8
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			8
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			8
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			8
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			8
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			8
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			8
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			8
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014					
DENNEY		WELL #: 1											
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			41
02	116 N	61	-0-	-55	-0-	61	2		N	-0-			41
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			41
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			41
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			41
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			41
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			41
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			41
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012					
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
PITZ (DUFFER)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
JOHNSON "12" 822615														
WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			17
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			17
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			17
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			17
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			17
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			17
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			17
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			17
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			17
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			17
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	7	12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			17
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			17
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			17
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			17
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			17
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			17
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			17
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			17
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3928	- 3948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3908	- 3992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 280276	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4130	- 4170				
COODY "44"		WELL #: B 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2		N	-0-			55
02	609 N	242	-0-	-367	-0-	242 2		N	-0-			55
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 2		N	-0-			55
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2		N	-0-			55
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			55
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			55
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			55
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			55
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2		N	-0-			55
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			55
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			55
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		6,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
BARNETT ENERGY, INC. 051290  
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,701			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETEX 659782  
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
07	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	2769	-0-	-21	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
09	2700 N	1270	-0-	-1430	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
10	2728 N	1338	-0-	-1390	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4690	-0-	1690	-0-	1690	1690	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1690	1690	2			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,749			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141873	COMPL. DATE 05/09/1985	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 3638	-		3644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		789 N	789	-0-	-0-	789 2		N	-0-			21
02		726 N	726	-0-	-0-	726 2		N	-0-			21
03		848 N	848	-0-	-0-	848 2		N	-0-			21
04		764 N	764	-0-	-0-	764 2		N	-0-			21
05		786 N	786	-0-	-0-	786 2		N	-0-			21
06		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-			21
07		707 N	707	-0-	-0-	707 2		N	-0-			21
08		682 N	492	-0-	-190	492 2		N	-0-			21
09		660 N	531	-0-	-129	531 2		N	-0-			21
10		682 N	622	-0-	-60	512 2	110 9	N	100	101 1		20
11		870 N	870	-0-	-0-	870 2		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		7,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)		71973 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
BOAZ		WELL #:		1	RRCID -> 275971	COMPL. DATE 06/30/1988	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4241	-		4245	
01		13 N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.		427649										
WHITESIDE		WELL #:		3	RRCID -> 182003	COMPL. DATE 05/01/1987	TOTAL DEPTH 3052	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

POCO (CADD)		//CONT.//		72054 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649											
WHITESIDE		WELL #:		4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
WELDON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3669 -	3690			
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	236	1	491	3	Y	-0-				41
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	143	1	383	3	Y	-0-				41
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	204	1	457	3	Y	-0-				41
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	198	1	399	3	Y	-0-				41
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	147	1	375	3	Y	-0-				41
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	206	1	512	3	Y	-0-				41
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	189	1	367	3	Y	-0-				41
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	266	1	367	3	Y	-0-				41
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	146	1	404	3	Y	-0-				41
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	181	1	459	3	Y	-0-				41
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	188	1	440	3	Y	-0-				41
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	237	1	534	3	Y	-0-				41
TOTAL GAS PROD:		7,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER							
EXTECH OPERATING, LLC		257019													
VIETH, F. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194 -	4212			
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-
02	377 N	325	-0-	-52	-0-	325	3			N	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-				-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019  
 VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	928 N	890	-0-	-38	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		72306 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
TRUST OIL CO.				872124							
TADLOCK				WELL #: 1A	RRCID -> 158999	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4265	- 4444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
JOHNSON, C. P.				WELL #: 1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3890	- 4116		
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186 1	11 2	N	-0-		30
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	144 1	136 2	N	-0-		30
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 1	2 9	N	-0-		32
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	159 1	1024 2	N	-0-		32
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	273 1	1775 2	N	-0-		32
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	264 1	1021 2	N	-0-		32
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	273 1	959 2	N	-0-		32
08	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	273 1	977 2	N	-0-		32
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	264 1	945 2	N	-0-		32
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	255 1	1018 2	N	-0-		32
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	264 1	992 2	N	-0-		32
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	273 1	993 2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			12,655	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PARKER				
MADER, K. V.				WELL #: 1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4042	- 4097		
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	70 1	136 3	Y	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	55 1	127 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	80 1	104 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	44 1	114 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	38 1	88 3	Y	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	69 1	124 3	Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	66 1	160 3	Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62 1	114 3	Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	61 1	121 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	65 1	111 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	65 1	112 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	56 1	107 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	283	1	548	3	Y	-0-					-0-	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	232	1	529	3	Y	-0-					-0-	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	356	1	465	3	Y	-0-					-0-	
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	180	1	469	3	Y	-0-					-0-	
05	806 N	505	-0-	-301	-0-	151	1	354	3	Y	-0-					-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	289	1	522	3	Y	-0-					-0-	
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	270	1	654	3	Y	-0-					-0-	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	252	1	460	3	Y	-0-					-0-	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	303	1	597	3	Y	-0-					-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	325	1	549	3	Y	-0-					-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	292	1	509	3	Y	-0-					-0-	
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	242	1	467	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,298															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

01	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	566	1	1095	3	Y	-0-					-0-	
02	1595 N	1517	-0-	-78	-0-	462	1	1055	3	Y	-0-					-0-	
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	699	1	911	3	Y	-0-					-0-	
04	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	392	1	1020	3	Y	-0-					-0-	
05	1612 N	1250	-0-	-362	-0-	373	1	877	3	Y	-0-					-0-	
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	563	1	1019	3	Y	-0-					-0-	
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	558	1	1354	3	Y	-0-					-0-	
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	580	1	1058	3	Y	-0-					-0-	
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	551	1	1087	3	Y	-0-					-0-	
10	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	593	1	1003	3	Y	-0-					-0-	
11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	543	1	946	3	Y	-0-					-0-	
12	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	485	1	937	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,727															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
SEABERRY J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	062199	COMPL. DATE	04/01/1975	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	3790 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	124 1	240 3	Y	-0-			-0-
02		348 N	328	-0-	-20	-0-	100 1	228 3	Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	160 1	208 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	85 1	220 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	81 1	191 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	123 1	223 3	Y	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	102 1	246 3	Y	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	106 1	194 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	121 1	238 3	Y	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	127 1	214 3	Y	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	123 1	215 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	322	-0-	-50	-0-	110 1	212 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4780 - 4799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	47 1	90 3	Y	-0-			3
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	57 1	129 3	Y	-0-			3
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	77 1	101 3	Y	-0-			3
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	48 1	125 3	Y	-0-			3
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	24 1	58 3	Y	-0-			3
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	61 1	111 3	Y	-0-			3
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	47 1	114 3	Y	-0-			3
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	56 1	103 3	Y	-0-			3
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	61 1	120 3	Y	-0-			3
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	72 1	121 3	Y	-0-			3
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	58 1	100 3	Y	-0-			3
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	50 1	96 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071 - 4084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	84 1	163 3	Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	80 1	184 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	216	-0-	-63	-0-	94 1	122 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	41 1	107 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	54	-0-	-225	-0-	16 1	38 3	Y	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	84 1	152 3	Y	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	100 1	242 3	Y	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	101 1	184 3	Y	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	94 1	184 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	100 1	168 3	Y	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	114 1	200 3	Y	-0-			-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	87 1	167 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID -> 146629	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 3940	- 4164				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID -> 086555	COMPL. DATE 02/05/1980	TOTAL DEPTH 5231	PERF. 3811	- 4011				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID -> 043775	COMPL. DATE 01/05/1968	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	65	1	127	3	Y	-0-			6
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	Y	-0-			6
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	3	Y	-0-			6
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	28	1	73	3	Y	-0-			6
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	26	1	62	3	Y	-0-			6
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	29	1	52	3	Y	-0-			6
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	52	1	125	3	Y	-0-			6
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	56	1	102	3	Y	-0-			6
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-			6
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	55	1	93	3	Y	-0-			6
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	45	1	78	3	Y	-0-			6
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	10	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	15	1	38	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	18	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	165 1	320 3	Y	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	118 1	271 3	Y	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	195 1	254 3	Y	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	131 1	342 3	Y	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	77 1	180 3	Y	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	110 1	199 3	Y	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	102 1	248 3	Y	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	108 1	198 3	Y	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	169 1	332 3	Y	-0-			-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	205 1	347 3	Y	-0-			-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	153 1	266 3	Y	-0-			-0-
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	169 1	327 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,986				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	64 1	565 3	N	-0-			-0-
02		580 N	560	-0-	-20	-0-	51 1	509 3	N	-0-			-0-
03		651 N	527	-0-	-124	-0-	47 1	480 3	N	-0-			-0-
04		600 N	471	-0-	-129	-0-	43 1	428 3	N	-0-			-0-
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	59 1	512 3	N	-0-			-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	57 1	412 3	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	62 1	465 3	N	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	75 1	486 3	N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	41 1	445 3	N	-0-			-0-
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	46 1	445 3	N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	66 1	479 3	N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	440 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



-----

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
GO OIL CORP. 311420  
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			74
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			74
03	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2		N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			84
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			84
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			84
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			84
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	5			89
09	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 2		N	-0-			89
10	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			89
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			89
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

-----

OXXN 630579  
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RKW OPERATING LLC 714311  
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	11		7 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	14		3 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510											
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 5320 - 5338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 4741 - 5000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEXGAS, INC.		500222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4909 - 4918			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.// 72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4919 - 4931		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
03		775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
04		750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
05		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
06		750 N	713	-0-	-37 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
07		775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
08		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
09		720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
10		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
*12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HARWELL JUD		WELL #: 1		RRCID -> 065493		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4738 - 4744		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2020 - P/A 05/19/20												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5346 - 5370		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405								
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-						-0-
02	232 N	167	-0-	-65	-0-	167	3		N	-0-						-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116								
WOODY, W.L.		WELL #: 1														
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					9
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					9
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-					9
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					9
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	N	-0-					9
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					9
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	N	-0-					9
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					9
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					9
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					9
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	17	1	127	2	N	-0-					9
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		2,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//	72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.			723451						
HARRIS "E"		WELL #:		RRCID -> 084666	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4346 - 4356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)			72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC			714311						
WELLS, A. E.		WELL #:	1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2756 - 2766	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-	-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2	N	-0-	-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-	-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, A. E.		WELL #:	2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 - 2758	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-	-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MURRAY, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	29 1	56 3	Y	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	24 1	56 3	Y	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	34 1	44 3	Y	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	18 1	46 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	15 1	35 3	Y	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	28 1	51 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	15 1	37 3	Y	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 3	Y	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	40 1	78 3	Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	43 1	73 3	Y	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	31 1	53 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	21 1	41 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARWELL, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A		
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	107 1	207 3	Y	-0-			17
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	96 1	220 3	Y	-0-			17
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	143 1	187 3	Y	-0-			17
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	73 1	190 3	Y	-0-			17
05		341 N	181	-0-	-160	-0-	54 1	127 3	Y	-0-			17
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	113 1	203 3	Y	-0-			17
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	113 1	273 3	Y	-0-			17
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	104 1	190 3	Y	-0-			17
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	120 1	236 3	Y	-0-			17
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	130 1	219 3	Y	-0-			20
							3 9						
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	117 1	204 3	Y	-0-			20
12		372 N	305	-0-	-67	-0-	104 1	201 3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		3,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VIETH, BENNY		WELL #:		1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 - 2901		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORCELAIN (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT		72367 250 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15593 X	1291	-0-	-14302	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
02		14587 X	1341	-0-	-13246	-0-	1341 2			N	-0-			-0-
03		15593 X	1306	-0-	-14287	-0-	1306 2			N	-0-			-0-
04		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-			-0-
05		1302 X	1222	-0-	-80	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-			-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-			-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-			-0-
*11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRATER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447		
01		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				N	-0-			-0-
02		14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-				N	-0-			-0-
03		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				N	-0-			-0-
04		15150 X	1	-0-	-15149	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRUCE OGLETREE LLC MCCLUSKEY		103274		WELL #:		1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2230 - 2288
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
04		0 W	80	-0-	80	80	80 2			N	-0-			-0-
05		0 W	75	-0-	75	155	75 2			N	-0-			-0-
06		0 W	65	-0-	65	220	65 2			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			245				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN					
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.// 103274											
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	0 W	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-			-0-
05	0 W	49	-0-	49	97	49	2		N	-0-			-0-
06	0 W	51	-0-	51	148	51	2		N	-0-			-0-
07	0 W	84	-0-	84	232	84	2		N	-0-			-0-
08	0 W	65	-0-	65	297	65	2		N	-0-			-0-
09	0 W	75	-0-	75	372	75	2		N	-0-			-0-
10	0 W	56	-0-	56	428	56	2		N	-0-			-0-
11	0 W	60	-0-	60	488	60	2		N	-0-			-0-
12	0 W	33	-0-	33	521	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	0 W	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
05	0 W	52	-0-	52	117	52	2		N	-0-			-0-
06	0 W	60	-0-	60	177	60	2		N	-0-			-0-
07	0 W	81	-0-	81	258	81	2		N	-0-			-0-
08	0 W	75	-0-	75	333	75	2		N	-0-			-0-
09	0 W	49	-0-	49	382	49	2		N	-0-			-0-
10	0 W	50	-0-	50	432	50	2		N	-0-			-0-
11	0 W	59	-0-	59	491	59	2		N	-0-			-0-
12	0 W	40	-0-	40	531	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	0 W	81	-0-	81	81	81	2		N	-0-			-0-
05	0 W	84	-0-	84	165	84	2		N	-0-			-0-
06	0 W	68	-0-	68	233	68	2		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		863965													
GUEST, J		WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3980 - 4010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382	
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
02	261 N	222	-0-	-39	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2	N	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332	
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
02	261 N	222	-0-	-39	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2	N	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-	-0-
08	310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	300 N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
10	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280  
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			33
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			33
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			33
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			33
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			33
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			33
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			33
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			33
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			33
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			33
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			33
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280  
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	-28 B	28	28	2		Y	-0-			-0-
03	58 N	30	-0-	-28 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280									
ASHBY -14-		WELL #:		14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	-27 B	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03		56 N	29	-0-	-27 B	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*12		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			295	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARALSON		WELL #:		16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3852 - 3882		
01	899 N	602	-0-	-297 B	-0-	602 2		N	-0-		14		
02	696 N	478	-0-	-218 B	-0-	478 2		N	-0-		14		
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		14		
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		14		
05	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2		N	-0-		14		
06	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 2		N	-0-		14		
07	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-		14		
08	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313 2		N	-0-		14		
09	420 N	247	-0-	-173 B	-0-	247 2		N	-0-		14		
10	496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348 2		N	-0-		14		
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		14		
*12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		14		
TOTAL GAS PROD:			5,212	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:		1	RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042 - 4048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ASHBY 7X		WELL #:		1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 3976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-		58
02	87 N	63	-0-	-24 B	-0-	63	2		N	-0-		58
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		58
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		58
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		58
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		58
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-		58
08	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2		N	-0-		58
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-		58
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-		58
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		58
*12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4115 - 4125	
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-	
02	174 N	105	-0-	-69 B	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
03	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		-0-	
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-		-0-	
07	155 N	26	-0-	-129 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-		-0-	
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-	
*12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006	
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-		78	
02	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-		78	
03	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-		78	
04	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-		78	
05	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-		78	
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		78	
07	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3		N	-0-		78	
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-		78	
09	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3		N	-0-		78	
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		78	
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		78	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		78	
TOTAL GAS PROD:		47				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			361				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO							
ASHBY, J.J.10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3			N	-0-			18
02		145 N	143	-0-	-2 B	-0-	143	3			N	-0-			18
03		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-			18
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			18
05		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-			18
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			18
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-			18
08		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-			18
09		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-			18
10		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-			18
*11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			18
*12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			1,641				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1B		RRCID -> 282991		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3917 - 3927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	111 2	N	54	54 1		-0-	
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
06		150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
07		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4050 - 4080	
01		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1540 3	33 9	N	30		198	
02		1537 N	1327	-0-	-210	-0-	1307 3	20 9	N	18		216	
03		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1188 3	9 9	N	8		224	
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	42		266	
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	30		296	
06		1170 N	458	-0-	-712	-0-	458 3		N	-0-		296	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		296	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		296	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		296	
TOTAL GAS PROD:		4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150	
SEAMAN, L. E., -B-													
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-	
02		754 N	556	-0-	-198	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
03		899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2		N	-0-		-0-	
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-	
05		589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2		N	-0-		-0-	
07		837 N	493	-0-	-344	-0-	493 2		N	-0-		-0-	
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		-0-	
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-	
10		496 N	141	-0-	-355	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-	
12		651 N	419	-0-	-232	-0-	419 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		72721 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
DAWSON, D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2558 - 2565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARWITZ, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018099		COMPL. DATE 08/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2540 - 2644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REA, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 018100		COMPL. DATE 03/25/1936		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2412 - 2455					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875					TOTAL DEPTH	2644	PERF.	2575 -	2644			
NEIMANN, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	018101	COMPL. DATE	03/18/1945						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKS, T. J., ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	040273	COMPL. DATE	09/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	040474	COMPL. DATE	09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HAMILTON				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875						TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2463 -	2540
REA, T. K.		WELL #:		2	RRCID ->	175065	COMPL. DATE	10/27/1999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HAMILTON					
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521						TOTAL DEPTH	2849	PERF.	2640 -	2812
LONE STAR GAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	018106	COMPL. DATE	10/19/1947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			27
02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			27
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-			27
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-			27
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			27
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-			27
07	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			27
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-			27
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			27
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-			27
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			27
*12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		7,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE STAR GAS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	018108	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			32
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			32
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			32
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			32
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			32
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			32
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			32
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			32
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			32
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			32
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			32
*12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		4,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON  
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521  
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2				Y	-0-			183	
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2				Y	-0-			183	
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				Y	-0-			183	
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2				Y	-0-			183	
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2				Y	-0-			183	
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2				Y	-0-			183	
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2				Y	-0-			183	
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				Y	-0-			183	
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2				Y	-0-			183	
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2				Y	-0-			183	
11	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2				Y	-0-			183	
*12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2				Y	-0-			183	
TOTAL GAS PROD:		14,207														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2				Y	-0-			172	
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2				Y	-0-			172	
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				Y	-0-			172	
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2				Y	-0-			172	
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2				Y	-0-			172	
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2				Y	-0-			172	
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2				Y	-0-			172	
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				Y	-0-			172	
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2				Y	-0-			172	
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2				Y	-0-			172	
11	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2				Y	-0-			172	
*12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2				Y	-0-			172	
TOTAL GAS PROD:		14,207														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-			63	
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-			63	
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			63	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			63	
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-			63	
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-			63	
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-			63	
08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			63	
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			63	
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-			63	
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-			63	
*12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:		2,368														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON  
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521  
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			8
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			8
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			8
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			8
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			8
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			8
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			8
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			8
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			8
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			8
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			8
*12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		4,736			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
LEVISAY OPERATING CO. 498735  
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 WILLIAMS 2973 WELL #: 2 RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/18/2019 - PLUGGED 04/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
PHILLIPS, B. F.		662400														
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 018114		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 562 - 571				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
PETEX		659782														
RAMSEY BURRETTE		WELL #: 1		RRCID -> 066858		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH		4020 PERF. N/A						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
3100	N	3069	-0-	-31	201	3069	2	N	-0-							-0-
2855	N	2654	-0-	-201	-0-	2654	2	N	-0-							-0-
2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-							-0-
2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-							-0-
2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-							-0-
2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-							-0-
2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-							-0-
2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-							-0-
2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-							-0-
2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-							-0-
2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-							-0-
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		26,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH		4122 PERF. 3876 - 3895						
PRUET		WELL #: 1														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3	N	-0-							12
93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-							12
127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-							12
64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-							12
93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-							12
120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3	N	-0-							12
73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-							12
83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-							12
60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-							12
148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-							12
90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3	N	-0-							12
62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							12
TOTAL GAS PROD:		814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855							
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 - 3838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		454 N	454	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
02		464 N	397	-0-	-67	397	2	N	-0-		-0-
03		434 N	417	-0-	-17	417	2	N	-0-		-0-
04		450 N	363	-0-	-87	363	2	N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
*12		535 N	535	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095							
LEE, BRENDA		WELL #:		4	RRCID -> 124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4010 - 4032	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2003									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUTNAM, WEST (DUFFER)				73523 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY				146680							
GEORGE A		WELL #:		2	RRCID -> 122892	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3954 - 4002	
01	3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	2979	3	59	9	N	54
02	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	2813	3	10	9	N	9
03	3069	3015	-0-	-54	-0-	2990	3	25	9	N	23
04	2970	2868	-0-	-102	-0-	2837	3	31	9	N	28
05	3069	353	-0-	-2716	-0-	339	3	14	9	N	13
06	2940 #	2592	-0-	-348	-0-	2556	3	36	9	N	33
07	3007 #	2843	-0-	-164	-0-	2789	3	54	9	N	49
08	3007 #	2728	-0-	-279	-0-	2728	3			N	-0-
09	2580 N	1640	-0-	-940	-0-	1640	3			N	-0-
10	2852 N	1248	-0-	-1604	-0-	1248	3			N	-0-
11	2640 N	672	-0-	-1968	-0-	672	3			N	-0-
12	1705 N	727	-0-	-978	-0-	727	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		209		183 1 31			



PYWACKET, (DUFFER) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		73585 300 835707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALL		WELL #:		20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608			
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	110	1	823	2	N	-0-		-0-		
02	870 N	849	-0-	-21	-0-	84	1	765	2	N	-0-		-0-		
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	102	1	871	2	N	-0-		-0-		
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	144	1	811	2	N	-0-		-0-		
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	133	1	823	2	N	-0-		-0-		
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	N	-0-		-0-		
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	72	1	898	2	N	-0-		-0-		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	-0-		-0-		
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	48	1	842	2	N	-0-		-0-		
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	31	1	883	2	N	-0-		-0-		
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	28	1	852	2	N	-0-		-0-		
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

R.J. (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC ROBERT JONES UNIT		74039 500 671881		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		-0-		
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-		-0-		
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-		-0-		
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-		-0-		
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		-0-		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-		
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-		
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-		-0-		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-		
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-		-0-		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		-0-		
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-		-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-		-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2	N	-0-		-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 2	N	-0-		-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2	N	-0-		-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-		-0-
09	390 N	236	-0-	-154	-0-	236 2	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC		016944								
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	108	44 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	23	-0-	23	131	23 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	131		Y	NO RPT		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	100		Y	NO RPT		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	69		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69		Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69		Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	708	2	52	9	N	47	16	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	646	2	52	9	N	47	63	
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	711	2	54	9	N	49	112	
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	678	2	35	9	N	32	144	
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	617	2	1	9	N	1	145	
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	589	2	1	9	N	1	146	
07	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-	146	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	146	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	146	
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-	146	
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	3	149	
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-	149	
TOTAL GAS PROD:		7,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724						CNTY: EASTLAND					
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT		1706						CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3515	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		87 #	44	-0-	-43	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			567											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3396	-	3457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3376	-	3550							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 118741	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3394	-	3484							
CHRISTMAS		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



RANGER (BLACK LIME WEST) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BRITTAINE		//CONT.// 74657 250 //CONT.// 239726		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	1	RRCID ->	121065	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3510 - 3532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID ->	138018	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3422			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID ->	196651	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3336 - 3532			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	- 3505		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3408	- 3512		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130	
RECLASSIFIED TO OIL					10/05/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3508	- 3532		
MORTON, J. B.		WELL #:								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39	
PLUGGED AND ABANDONED					08/21/2013					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DANLEY,B.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3242 - 3260					
01	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2	Y	-0-						-0-
02	145 #	102	-0-	-43	-0-	102	2	Y	-0-						-0-
03	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2	Y	-0-						-0-
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2	Y	-0-						-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	Y	-0-						-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-						-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-						-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	Y	-0-						-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2	Y	-0-						-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-						-0-
11	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2	Y	-0-						-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 - 3372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-			23
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2		Y	-0-			23
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			23
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			23
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			23
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			23
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			23
08		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			23
09		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		Y	-0-			23
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			23
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			23
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			445		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3274		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2		Y	-0-			10
02		145 #	104	-0-	-41	-0-	104	2		Y	-0-			10
03		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-			10
04		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			10
05		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			10
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			10
07		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-			10
08		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-			10
09		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			10
10		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			10
11		120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2		Y	-0-			10
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			1,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BARNES, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BARNES, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 -	3439		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOBO, E. H.		WELL #:		1	RRCID ->	111226	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3089 -	3116		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCBAY		WELL #:		1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 -	3426		
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	937 R	937	-0-	-0-	-0-		937	2		N	-0-				38
02	870 #	802	-0-	-68	-0-		802	2		N	-0-				38
03	930 #	829	-0-	-101	-0-		829	2		N	-0-				38
04	900 #	803	-0-	-97	-0-		803	2		N	-0-				38
05	930 #	845	-0-	-85	-0-		845	2		N	-0-				38
06	900 #	834	-0-	-66	-0-		834	2		N	-0-				38
07	953 R	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	-0-				38
08	928 R	928	-0-	-0-	-0-		928	2		N	-0-				38
09	840 #	284	-0-	-556	-0-		284	2		N	-0-				38
10	930 #	770	-0-	-160	-0-		770	2		N	-0-				38
11	900 #	10	-0-	-890	-0-		10	2		N	-0-				38
12	930 #	3	-0-	-927	-0-		3	2		N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		7,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450					
01	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2		N	-0-				-0-
02	725 #	551	-0-	-174	-0-		551	2		N	-0-				-0-
03	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2		N	-0-				-0-
04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2		N	-0-				-0-
05	775 #	202	-0-	-573	-0-		202	2		N	-0-				-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
07	775 #	3	-0-	-772	-0-		3	2		N	-0-				-0-
08	775 #	20	-0-	-755	-0-		20	2		N	-0-				-0-
09	750 #	3	-0-	-747	-0-		3	2		N	-0-				-0-
10	217 #	1	-0-	-216	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*12	854 R	854	-0-	-0-	-0-		854	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----												
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 #	211	-0-	-130	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02		319 #	192	-0-	-127	-0-	192 2	N	-0-			-0-
03		279 #	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-			-0-
04		210 #	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-			-0-
05		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-			-0-
06		210 #	161	-0-	-49	-0-	161 2	N	-0-			-0-
07		217 #	139	-0-	-78	-0-	139 2	N	-0-			-0-
08		217 #	135	-0-	-82	-0-	135 2	N	-0-			-0-
09		210 #	53	-0-	-157	-0-	53 2	N	-0-			-0-
10		217 #	135	-0-	-82	-0-	135 2	N	-0-			-0-
11		150 #	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-			-0-
*12		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,890		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
TIBBELS		WELL #:		1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
BARBER, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----															
RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
HATTON		WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----												
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
992 #	963	-0-	-29	-0-	963	2					N	-0-
899 #	892	-0-	-7	-0-	892	2					N	-0-
995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2					N	-0-
941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2					N	-0-
961 #	935	-0-	-26	-0-	935	2					N	-0-
1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2					N	-0-
1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2					N	-0-
1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2					N	-0-
960 #	591	-0-	-369	-0-	591	2					N	-0-
1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2					N	-0-
1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2					N	-0-
1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
NICKS		WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----																
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
NICKS		WELL #:		2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 - 3304				
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335				
-----																
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4				62
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5				67
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4				71
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	75	2	12	9	N	11	64	1		18
05		93 #	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	N	1				19
06		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				19
07		93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				19
08		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				19
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				19
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				19
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				19
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7			111
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8			119
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8			127
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	133	2	19	9	N	17	113	1	31
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	N	2			33
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-			33
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			33
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			33
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			33
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			33
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			33
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 - 3348		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 - 3438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726												
BARNES, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
CARTER, BARNEY			WELL #:	1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
GORDON, W. K.			WELL #:	1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325			
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-		-0-			
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	107	2		Y	-0-		-0-			
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-		-0-			
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2		Y	-0-		-0-			
05	155 #	53	-0-	-102	-0-	53	2		Y	-0-		-0-			
06	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2		Y	-0-		-0-			
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-		-0-			
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-		-0-			
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		Y	-0-		-0-			
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-			
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-			
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----																
RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444																
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467																
-----																
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02		58 #	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
BLED SOE		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 -	3394
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 -	3330
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 -	3358
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----														
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
HILL			WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3501 - 3528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			80
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			80
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			80
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			80
05		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			80
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			80
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			80
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			80
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			80
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			80
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			80
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
BARNES, MARY			WELL #:		1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3285 - 3399		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3374 - 3393				
DECKER		WELL #: 1												
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262								
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-		38	
02	203 #	151	-0-	-52	-0-	151 2	N	-0-		38	
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		38	
04	180 #	69	-0-	-111	-0-	69 2	N	-0-		38	
05	186 #	27	-0-	-159	-0-	27 2	N	-0-		38	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		38	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		38	
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		38	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		38	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		38	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:		631			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEKS, R. E.			559252			CNTY: EASTLAND					
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022			CNTY: EASTLAND					
WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
				711100									
				WELL #: 1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	- 3000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----													
RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FISHER				
				800750									
				WELL #: 1	RRCID -> 092547	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4796	- 4952				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	25 1	955 2	N	18	130 1		50
02		870 N	765	-0-	-105	-0-	20 9	737 2	N	3			53
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	3 9	746 2	N	10			63
04		960 N	632	-0-	-328	-0-	11 9	607 2	N	-0-			63
05		806 N	569	-0-	-237	-0-	25 1	544 2	N	-0-			74
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	277 2	N	11			74
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	12 9	642 2	N	-0-			74
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	577 2	N	-0-			84
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	10			84
10		682 N	25	-0-	-657	-0-	11 9		N	-0-			84
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-			84
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			5,843					TOTAL CONDENSATE PROD:			52		

-----													
REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"				75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
				217005									
				WELL #: 2	RRCID -> 156071	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2432	- 2438				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 - 2732	
YEATS													
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-		
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-		
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-		
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-		
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-		
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-		
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-		
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			83			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REAGAN (4000)		75032 500		WELL #:	112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
REAGAN MARY													
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-		
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-		
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-		
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-		
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-		
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-		
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-		
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-		
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-		
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-		
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-	-0-		
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
YEATS		WELL #:		3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3860	- 3871		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			369								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS		WELL #:		4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2678	- 2713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			67								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398									
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID -> 119758	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3436	- 3460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY //CONT.// 042398  
 DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY			//CONT.//		042398												
KINNEBREW, L. L.			WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3890 - 3895					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----																	
DOWNTAIN-GIES UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3340 - 3373					
-----																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				31	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				31	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----																	
KINCAID, W. C.			WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3349 - 3369					
-----																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 -	3462
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 -	3471
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 -	3510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 -	3507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 -	3481
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 -	3559
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			677				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519														
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344														
-----														
01	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2		Y	-0-			39
02	319	#	268	-0-	-51	-0-	268	2		Y	-0-			39
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			39
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			39
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			39
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			39
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			39
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	-0-			39
09	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	2		Y	-0-			39
10	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	2		Y	-0-			39
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			39
12	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	2		Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			2,988				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 #	441	-0-	-55	-0-	441 2	Y	-0-			-0-
02		464 #	381	-0-	-83	-0-	381 2	Y	-0-			-0-
03		465 #	394	-0-	-71	-0-	394 2	Y	-0-			-0-
04		450 #	411	-0-	-39	-0-	411 2	Y	-0-			-0-
05		465 #	421	-0-	-44	-0-	421 2	Y	-0-			-0-
06		420 #	416	-0-	-4	-0-	416 2	Y	-0-			-0-
07		434 #	416	-0-	-18	-0-	416 2	Y	-0-			-0-
08		434 #	385	-0-	-49	-0-	385 2	Y	-0-			-0-
09		420 #	327	-0-	-93	-0-	327 2	Y	-0-			-0-
10		434 #	234	-0-	-200	-0-	234 2	Y	-0-			-0-
11		420 #	253	-0-	-167	-0-	253 2	Y	-0-			-0-
12		403 #	359	-0-	-44	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
01		279 #	204	-0-	-75	-0-	118 2	86 9	Y	78	123 1	22
02		261 #	183	-0-	-78	-0-	109 2	74 9	Y	67		89
03		248 #	215	-0-	-33	-0-	131 2	84 9	Y	76	85 1	80
04		241 R	241	-0-	-0-	-0-	154 2	87 9	Y	79	86 1	73
05		248 #	228	-0-	-20	-0-	150 2	78 9	Y	71	86 1	58
06		239 R	239	-0-	-0-	-0-	156 2	83 9	Y	75	84 1	49
07		248 #	211	-0-	-37	-0-	148 2	63 9	Y	57	89 1	17
08		248 #	213	-0-	-35	-0-	135 2	78 9	Y	71		88
09		240 #	198	-0-	-42	-0-	128 2	70 9	Y	64	83 1	69
10		248 #	196	-0-	-52	-0-	115 2	81 9	Y	74	86 1	57
11		240 #	158	-0-	-82	-0-	79 2	79 9	Y	72	86 1	43
12		217 #	186	-0-	-31	-0-	117 2	69 9	Y	63	82 1	24
TOTAL GAS PROD:		2,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		847						

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443	
01	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2	Y	-0-			-0-	
02	174 #	113	-0-	-61	-0-	113	2	Y	-0-			-0-	
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2	Y	-0-			-0-	
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2	Y	-0-			-0-	
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-	
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2	Y	-0-			-0-	
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			-0-	
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-			-0-	
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-			-0-	
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-	
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2	Y	-0-			-0-	
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2	Y	-0-			-0-	
02	116 #	75	-0-	-41	-0-	75	2	Y	-0-			-0-	
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-			-0-	
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-			-0-	
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2	Y	-0-			-0-	
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2	Y	-0-			-0-	
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-			-0-	
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-			-0-	
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-	
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-			-0-	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469	
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-		-0-	
02	261 #	189	-0-	-72	-0-	189	2		Y	-0-		-0-	
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2		Y	-0-		-0-	
04	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	2		Y	-0-		-0-	
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-		-0-	
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		Y	-0-		-0-	
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-		-0-	
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-	
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-		-0-	
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-		-0-	
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-		-0-	
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
01	465 #	28	-0-	-437	-0-	28	2		N	-0-		43	
02	435 #	7	-0-	-428	-0-	7	2		N	-0-		43	
03	465 #	126	-0-	-339	-0-	126	2		N	-0-		43	
04	360 #	137	-0-	-223	-0-	137	2		N	-0-		43	
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		43	
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		43	
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		43	
08	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-		43	
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-		43	
10	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-		43	
11	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	2		N	-0-		43	
12	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	2		N	-0-		43	
TOTAL GAS PROD:		1,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		9
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-		9
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		9
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		9
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		9
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		9
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		9
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		9
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		9
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		9
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-		9
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-		-0-
05	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-		-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		12270	15	-0-	-12255	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		12679	32	-0-	-12647	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		12270	28	-0-	-12242	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRICO OIL, INC. 091040  
 AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

01		248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02		232 #	212	-0-	-20	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03		248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04		240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06		240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10		248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11		240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	145 #	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-		119	
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-		119	
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-		119	
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		119	
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		119	
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		119	
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-		119	
08	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-		119	
09	210 #	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-		119	
10	217 #	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-		119	
11	210 #	46	-0-	-164	-0-	46	3			N	-0-		119	
12	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-		119	
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																	
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----					

-----																	
TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492																	
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----					

-----																	
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488																	
-----																	
01		12 #	1	-0-	-11	-0-		1	2		N	-0-					20
02		12 #	1	-0-	-11	-0-		1	2		N	-0-					20
03		9 #	3	-0-	-6	-0-		3	2		N	-0-					20
04		9 #	1	-0-	-8	-0-		1	2		N	-0-					20
05		6 #	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-					20
06		3 #	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-					20
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					20
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					20
*12		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			17			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
*12	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,727				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374	
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	56	2	26 9	Y	24	23 1	8	
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	52	2	24 9	Y	22	25 1	5	
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	54	2	22 9	Y	20		25	
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	63	2	25 9	Y	23	23 1	25	
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	72	2	26 9	Y	24	23 1	26	
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25 9	Y	23	25 1	24	
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	73	2	24 9	Y	22	24 1	22	
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24 9	Y	22	23 1	21	
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	56	2	26 9	Y	24	25 1	20	
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	61	2	28 9	Y	25	25 1	20	
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	57	2	28 9	Y	25	25 1	20	
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	52	2	26 9	Y	24	23 1	21	
TOTAL GAS PROD:		1,042				TOTAL CONDENSATE PROD:				278			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	63	2	26	9	Y	24	23	1			8				
02		116 #	83	-0-	-33	-0-	-0-	59	2	24	9	Y	22	25	1			5				
03		124 #	83	-0-	-41	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20					25				
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	25	9	Y	23	23	1			25				
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	26	9	Y	24	23	1			26				
06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	25	9	Y	23	25	1			24				
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	24	9	Y	22	24	1			22				
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	24	9	Y	22	23	1			21				
09		120 #	89	-0-	-31	-0-	-0-	63	2	26	9	Y	24	25	1			20				
10		124 #	96	-0-	-28	-0-	-0-	68	2	28	9	Y	25	25	1			20				
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	65	2	28	9	Y	25	25	1			20				
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	58	2	26	9	Y	24	23	1			21				
TOTAL GAS PROD:			1,137															TOTAL CONDENSATE PROD:	278			

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

01		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	87	9	Y	79	75	1			27				
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	79	9	Y	72	82	1			17				
03		217 #	198	-0-	-19	-0-	-0-	128	2	70	9	Y	64					81				
04		231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	81	9	Y	74	75	1			80				
05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	88	9	Y	80	74	1			86				
06		253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	79	9	Y	72	80	1			78				
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	78	9	Y	71	77	1			72				
08		248 #	242	-0-	-6	-0-	-0-	164	2	78	9	Y	71	75	1			68				
09		240 #	217	-0-	-23	-0-	-0-	133	2	84	9	Y	76	80	1			64				
10		248 #	235	-0-	-13	-0-	-0-	144	2	91	9	Y	83	81	1			66				
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	136	2	87	9	Y	79	81	1			64				
12		248 #	211	-0-	-37	-0-	-0-	123	2	88	9	Y	80	76	1			68				
TOTAL GAS PROD:			2,743															TOTAL CONDENSATE PROD:	901			

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

01		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-				
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-				
03		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-				
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-				
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-				
06		7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-				
07		7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-				
08		7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-				
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-				
10		6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-				
11		6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-				
12		5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			58															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02		290 #	260	-0-	-30	-0-	260 2		N	-0-			-0-
03		310 #	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
11		300 #	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12		310 #	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

01	93 #	39	-0-	-54	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			18
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			18
03	93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			18
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			18
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			18
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			18
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			18
*12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
01		279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2		Y	-0-		22
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	23
03		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2		Y	-0-		23
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	24
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	72	2	6	9	Y	5	29
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		29
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		29
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		29
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		29
10		93 #	10	-0-	-83	-0-	2	2	8	9	Y	7	36
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		36
*12		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			622		TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

-----													
TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486													
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-		2
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		2
03		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-		2
04		90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-		2
05		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-		2
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		2
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		2
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		2
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		2
10		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-		2
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		2
*12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			507		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464													
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2		Y	-0-		2
02		116 #	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-		2
03		124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2		Y	-0-		2
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-		2
05		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-		2
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		2
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		2
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		2
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		2
10		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-		2
11		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		2
*12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			537		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	69 2	37 9	Y	34	32 1			12
02		116 #	98	-0-	-18	-0-	65 2	33 9	Y	30	35 1			7
03		124 #	98	-0-	-26	-0-	67 2	31 9	Y	28				35
04		113 R	113	-0-	-0-	-0-	79 2	34 9	Y	31	32 1			34
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	90 2	39 9	Y	35	32 1			37
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	92 2	33 9	Y	30	34 1			33
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	91 2	34 9	Y	31	33 1			31
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	86 2	33 9	Y	30	32 1			29
09		105 R	105	-0-	-0-	-0-	70 2	35 9	Y	32	34 1			27
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	76 2	40 9	Y	36	35 1			28
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	72 2	39 9	Y	35	35 1			28
*12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	65 2	37 9	Y	34	33 1			29
TOTAL GAS PROD:			1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:			386						

JD OPERATING		427405		HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240
01		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-						-0-
02		203 #	197	-0-	-6	-0-	197 2		N	-0-						-0-
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-						-0-
04		210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-						-0-
05		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-						-0-
06		210 #	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-						-0-
07		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-						-0-
08		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-						-0-
09		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-						-0-
10		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-						-0-
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-						-0-
12		186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,344		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163		
01		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-		
02		203 #	196	-0-	-7	-0-	196 2		N	-0-		-0-		
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-		
04		210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		-0-		
05		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-		
06		210 #	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-		-0-		
07		217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-		-0-		
08		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-		-0-		
09		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-		-0-		
10		217 #	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-		-0-		
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-		
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,337		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405									
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 -	3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		434 #	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
02		406 #	386	-0-	-20	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
03		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
04		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-	
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-	
07		434 #	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
09		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			-0-	
10		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-	
11		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-	
12		434 #	374	-0-	-60	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,234										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 -	3230
01		434 #	416	-0-	-18	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
02		406 #	386	-0-	-20	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
03		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
04		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-	
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-	
07		434 #	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
09		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
10		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-	
11		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-	
12		434 #	375	-0-	-59	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,239										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC.		511345		WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 -	3514
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-							-0-	
02		418 R	418	-0-	-0-	-0-	414 3	N	4	9						4	
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	217 3	N	2	9						6	
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	235 3	N	2	9						8	
05		521 R	521	-0-	-0-	-0-	515 3	N	6	9						13	
06		352 R	352	-0-	-0-	-0-	349 3	N	3	9						16	
07		186 #	178	-0-	-8	-0-	177 3	N	1	9						17	
08		194 R	194	-0-	-0-	-0-	193 3	N	1	9						18	
09		180 #	169	-0-	-11	-0-	168 3	N	1	9						19	
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	166 3	N	62	9			56	63 1		12	
11		180 #	153	-0-	-27	-0-	152 3	N	1	9						13	
12		186 #	155	-0-	-31	-0-	154 3	N	1	9						14	
TOTAL GAS PROD:			2,906														TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-			9
02		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			9
03		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			9
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			9
05		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			9
06		150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-			9
07		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-			9
08		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-			9
09		150 #	60	-0-	-90	-0-	60	3	N	-0-			9
10		155 #	60	-0-	-95	-0-	60	3	N	-0-			9
11		120 #	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-			9
12		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		2,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517
01		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08		7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	4 3	42 9	N	38				73
02		58 #	37	-0-	-21	-0-	6 3	31 9	N	28	88	1		13
03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	10 3	39 9	N	35				48
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	8 3	36 9	N	33	80	1		1
05		44 R	44	-0-	-0-	-0-	9 3	35 9	N	32				33
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	25 3	36 9	N	33				66
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	9 3	34 9	N	31	86	1		11
08		62 #	55	-0-	-7	-0-	18 3	37 9	N	34				45
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	36 3	35 9	N	32	50	1		27
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	35 3	39 9	N	35				62
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	33 3	36 9	N	33	85	1		10
*12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	33 3	37 9	N	34				44
TOTAL GAS PROD:				663			TOTAL CONDENSATE PROD:		398					

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF. N/A			
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1	
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1	
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1	
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1	
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1	
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1	
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1	
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1	
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			1	
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1	
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1	
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:				22			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A			
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	4 3	42 9	N	38			73	
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	7 3	31 9	N	28	88	1		13
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	9 3	39 9	N	35				48
04		43 R	43	-0-	-0-	-0-	7 3	36 9	N	33	80	1		1
05		44 R	44	-0-	-0-	-0-	9 3	35 9	N	32				33
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	25 3	36 9	N	33				66
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	9 3	34 9	N	31	86	1		11
08		62 #	55	-0-	-7	-0-	18 3	37 9	N	34				45
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	35 3	35 9	N	32	50	1		27
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	35 3	39 9	N	35				62
11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	32 3	36 9	N	33	85	1		10
*12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	33 3	37 9	N	34				44
TOTAL GAS PROD:				660			TOTAL CONDENSATE PROD:		398					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			1				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEARSON, LEE ROY III		647749													
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF. 3490 -	3516			
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-	
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			239				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3410 -	3434			
01	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-	
02	87 #	16	-0-	-71	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-	
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162							
CASEY HEIRS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 130999	COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 3647	PERF. 3148	-	3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		64
02		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		64
03		372 #	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		64
04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		64
05		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		64
06		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		64
07		372 #	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		64
08		372 #	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		64
09		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		64
10		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		64
*11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		64
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLESKEY				WELL #: 1	RRCID -> 143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3617	PERF. 3080	-	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 #	645	-0-	-68	-0-	645 3	N	-0-		82
02		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		82
03		713 #	657	-0-	-56	-0-	657 3	N	-0-		82
04		690 #	247	-0-	-443	-0-	247 3	N	-0-		82
05		651 #	262	-0-	-389	-0-	262 3	N	-0-		82
06		690 #	231	-0-	-459	-0-	231 3	N	-0-		82
07		713 #	170	-0-	-543	-0-	170 3	N	-0-		82
08		651 #	213	-0-	-438	-0-	213 3	N	-0-		82
09		240 #	85	-0-	-155	-0-	85 3	N	-0-		82
10		248 #	33	-0-	-215	-0-	33 3	N	-0-		82
11		240 #	33	-0-	-207	-0-	33 3	N	-0-		82
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRK				WELL #: 1	RRCID -> 143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3129	-	3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 #	29	-0-	-436	-0-	29 3	N	-0-		54
02		116 #	106	-0-	-10	-0-	106 3	N	-0-		54
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		54
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		54
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		54
06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		54
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		54
08		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		54
09		150 #	60	-0-	-90	-0-	60 3	N	-0-		54
10		155 #	22	-0-	-133	-0-	22 3	N	-0-		54
11		150 #	11	-0-	-139	-0-	11 3	N	-0-		54
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 #	298	-0-	-43	-0-	287 3	11 9	N	10			74
02		319 #	260	-0-	-59	-0-	258 3	2 9	N	2	70 1		6
03		341 #	241	-0-	-100	-0-	228 3	13 9	N	12			18
04		330 #	255	-0-	-75	-0-	253 3	2 9	N	2			20
05		310 #	301	-0-	-9	-0-	300 3	1 9	N	1			21
06		300 #	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-			21
07		279 R	279	-0-	-0-	-0-	276 3	3 9	N	3			24
08		310 #	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-			24
09		300 #	9	-0-	-291	-0-	9 3		N	-0-			24
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			24
11		270 #	172	-0-	-98	-0-	172 3		N	-0-			24
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		2,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694					CNTY: EASTLAND						
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDERS, B.		WELL #:					CNTY: EASTLAND						
PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004											
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
HITTSON "C"		WELL #:		5	RRCID -> 125394	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3529	-	3537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
04		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
05		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
06		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
07		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-
08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
09		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-
10		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 133803	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3493	-	3497	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3390	-	3398	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SCRANTON EXPLORATION				760227										
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-		480 2	6 9	N		5			45
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-		303 2	6 9	N		5			50
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-		451 2	6 9	N		5			55
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-		464 2	6 9	N		5			60
05	457 R	457	-0-	-0-	-0-		456 2	1 9	N		1			61
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-		378 2	1 9	N		1			62
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-		490 2	1 9	N		1			63
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-		481 2	1 9	N		1			64
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-		461 2	1 9	N		1			65
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-		159 2	1 9	N		1			66
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N		1			67
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		4,153				TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
WRIGHT				WELL #:	767543	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2015										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT				WELL #:	129230	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED				02/16/2015										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
NORTON, C.U.		WELL #:		1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW-NORTON		WELL #:		1	RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3214 - 3224
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006		

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042
01	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12 9	N	11		163
02	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1158	3	4 9	N	4		167
03	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3 9	N	3		170
04	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1397	3	3 9	N	3		173
05	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-		173
06	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3 9	N	3		176
07	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-		176
08	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-		176
09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-		176
10	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3 9	N	3		179
11	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		179
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		179
TOTAL GAS PROD:		16,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

01	1302 #	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1218 #	1053	-0-	-165	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1302 #	1187	-0-	-115	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1302 #	1111	-0-	-191	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1260 #	766	-0-	-494	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2020 - P/A 04/06/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID -> 158890	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3572	-	3592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
KINCAID		WELL #:		1	RRCID -> 252146	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3523	-	3529		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			-0-
02	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452								
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 199576	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3634	-	3696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 -	3642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 -	3670
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 -	3674
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	17 1	129 2	N		-0-					-0-
02		174 N	153	-0-	-21 B	-0-	15 1	138 2	N		-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	19 1	161 2	N		-0-					-0-
04		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	14 1	82 2	N		-0-					-0-
05		155 N	64	-0-	-91 B	-0-	9 1	55 2	N		-0-					-0-
06		180 N	12	-0-	-168 B	-0-	1 1	11 2	N		-0-					-0-
07		93 N	15	-0-	-78 B	-0-	1 1	14 2	N		-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N		-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	9 1	160 2	N		-0-					-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6 1	158 2	N		-0-					-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	5 1	135 2	N		-0-					-0-
12		186 N	110	-0-	-76 B	-0-	9 1	101 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
AMEN OIL LLC		016944														
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
MARTIN, FRANK		061409														
WELL #:		1		RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		620 N	510	-0-	-110	-0-	510 2		N		-0-					120
02		551 N	498	-0-	-53	-0-	498 2		N		-0-					120
03		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		N		-0-					120
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		N		-0-					120
05		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N		-0-					120
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N		-0-					120
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N		-0-					120
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N		-0-					120
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N		-0-					120
10		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		N		-0-					120
11		540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N		-0-					120
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:		5,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-	-0-	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-	
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-	
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-	
06		300 N	138	-0-	-162	-0-	138 2		N	-0-	-0-	
07		310 N	127	-0-	-183	-0-	127 2		N	-0-	-0-	
08		310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-	
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-	
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-	
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-	-0-	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-	-0-	
08		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-	
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-	-0-	
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 - 2983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017 2		N	-0-	-0-	
02		1044 N	957	-0-	-87	-0-	957 2		N	-0-	-0-	
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-	
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-	
05		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-	-0-	
06		1050 N	924	-0-	-126	-0-	924 2		N	-0-	-0-	
07		1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2		N	-0-	-0-	
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	-0-	
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	-0-	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	-0-	
11		1050 N	985	-0-	-65	-0-	985 2		N	-0-	-0-	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
02		232 N	199	-0-	-33	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		-0-	
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403 -	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 2	N	-0-		-0-	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
07		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983 -	2993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2	N	-0-		-0-	
02		493 N	463	-0-	-30	-0-	463 2	N	-0-		-0-	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-	
04		480 N	301	-0-	-179	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
05		496 N	303	-0-	-193	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
06		510 N	398	-0-	-112	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2	N	-0-		-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
08		465 N	131	-0-	-334	-0-	131 2		N	-0-		-0-
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242	
01		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		N	-0-		-0-
02		667 N	660	-0-	-7	-0-	660 2		N	-0-		-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
04		690 N	655	-0-	-35	-0-	655 2		N	-0-		-0-
05		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-		-0-
06		720 N	711	-0-	-9	-0-	711 2		N	-0-		-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
11		780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950	
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2		N	-0-		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
04		660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2		N	-0-		-0-
05		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2		N	-0-		-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
			194204										
		WELL #:	1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3096	- 3116					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS			726791						CNTY: PALO PINTO				
			1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 1932	- 1944					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	16 X		16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	16 X		16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	18 X		18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			78				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.			817555						CNTY: PALO PINTO				
			4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2976	- 3232					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N		2029	-0-	-699	-0-	43 1	1986 3	N	-0-			-0-
02	2378 N		2310	-0-	-68	-0-	56 1	2254 3	N	-0-			-0-
03	2573 N		2481	-0-	-92	-0-	63 1	2418 3	N	-0-			-0-
04	2402 N		2402	-0-	-0-	-0-	68 1	2334 3	N	-0-			-0-
05	2480 N		2434	-0-	-46	-0-	65 1	2369 3	N	-0-			-0-
06	2988 N		2988	-0-	-0-	-0-	94 1	2894 3	N	-0-			-0-
07	2901 N		2901	-0-	-0-	-0-	92 1	2809 3	N	-0-			-0-
08	2594 N		2594	-0-	-0-	-0-	78 1	2516 3	N	-0-			-0-
09	2640 N		2307	-0-	-333	-0-	64 1	2243 3	N	-0-			-0-
10	2728 N		2306	-0-	-422	-0-	59 1	2247 3	N	-0-			-0-
11	2520 N		2215	-0-	-305	-0-	60 1	2155 3	N	-0-			-0-
12	2387 N		2332	-0-	-55	-0-	66 1	2266 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
SHERMAN, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	9	1	440	3	N	-0-	-0-
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	13	1	554	3	N	-0-	-0-
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	14	1	565	3	N	-0-	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	N	-0-	-0-
05	620 N	102	-0-	-518	-0-	2	1	100	3	N	-0-	-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	3	N	-0-	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	N	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	N	-0-	-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERMAN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	15	1	765	3	N	-0-	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	21	1	930	3	N	-0-	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	24	1	968	3	N	-0-	-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	N	-0-	-0-
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	23	1	950	3	N	-0-	-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	3	N	-0-	-0-
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	29	1	962	3	N	-0-	-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	N	-0-	-0-
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	23	1	874	3	N	-0-	-0-
10	992 N	819	-0-	-173	-0-	19	1	800	3	N	-0-	-0-
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	23	1	881	3	N	-0-	-0-
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555													
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 -	2966				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3020				
01	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	29	1	1481	3	N	-0-	-0-				
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	33	1	1464	3	N	-0-	-0-				
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-	-0-				
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	37	1	1466	3	N	-0-	-0-				
05	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	36	1	1441	3	N	-0-	-0-				
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	46	1	1477	3	N	-0-	-0-				
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	44	1	1456	3	N	-0-	-0-				
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	39	1	1350	3	N	-0-	-0-				
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	36	1	1350	3	N	-0-	-0-				
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	32	1	1337	3	N	-0-	-0-				
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	33	1	1280	3	N	-0-	-0-				
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	33	1	1222	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			17,290				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 -	3026				
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	173	1	2670	3	N	-0-	-0-				
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	171	1	2498	3	N	-0-	-0-				
03	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	185	1	2600	3	N	-0-	-0-				
04	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	181	1	2525	3	N	-0-	-0-				
05	2852	N	2652	-0-	-200	-0-	182	1	2470	3	N	-0-	-0-				
06	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	190	1	2345	3	N	-0-	-0-				
07	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	195	1	2437	3	N	-0-	-0-				
08	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	190	1	2385	3	N	-0-	-0-				
09	2550	N	2480	-0-	-70	-0-	178	1	2302	3	N	-0-	-0-				
10	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	178	1	2351	3	N	-0-	-0-				
11	2490	N	2105	-0-	-385	-0-	167	1	1938	3	N	-0-	-0-				
12	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	184	1	2359	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			31,054				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL DEPTH 3485	PERF. 3026	- 3033				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2124	-0-	-728	-0-	45	1	2075	3	N	4		62
02	2900 X	2734	-0-	-166	-0-	66	1	2665	3	N	3		65
03	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	74	1	2800	3	N	4		69
04	3000 X	2796	-0-	-204	-0-	74	1	2720	3	N	2		71
05	2945 X	406	-0-	-2539	-0-	15	1	391	3	N	-0-		71
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		71
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		71
08	2883 X	696	-0-	-2187	-0-	25	1	671	3	N	-0-		71
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	80	1	2838	3	N	-0-		71
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	2326	3	N	-0-		71
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	3	N	7		78
*12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	3077	3	N	7		85
						8	9						
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		23,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
EVERETT		WELL #:		1	RRCID -> 241791	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4389	PERF. 4369	- 4379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 249649	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 4365	- 4371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 #	2373	-0-	-510	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
02	2610 #	1875	-0-	-735	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
03	2666 #	2343	-0-	-323	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
04	2580 #	1701	-0-	-879	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
05	2387 #	2230	-0-	-157	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
06	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2271	-0-	-85	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
08	2356 #	2299	-0-	-57	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
09	2370 #	2073	-0-	-297	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
10	2449 #	2058	-0-	-391	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
11	2370 #	2087	-0-	-283	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
12	2294 #	1794	-0-	-500	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			142									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494				
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	2 1	458 3	Y	-0-		3
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	1 1	419 3	Y	-0-		3
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	2 1	461 3	Y	-0-		3
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 1	450 3	Y	-0-		3
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	2 1	462 3	Y	-0-		3
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	2 1	448 3	Y	-0-		3
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	468 3	Y	-0-		3
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	468 3	Y	-0-		3
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 1	450 3	Y	-0-		3
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	1 1	461 3	Y	-0-		3
*11		450 N	441	-0-	-9	-0-	1 1	440 3	Y	-0-		3
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 1	507 3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			5,512									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865				
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1	1314 3	Y	-0-		2
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	3 1	1277 3	Y	-0-		2
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	4 1	1396 3	Y	-0-		2
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	3 1	1284 3	Y	-0-		2
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	4 1	1326 3	Y	11		13
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3 1	1269 3	Y	23	36 1	-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	4 1	1340 3	Y	1	1 1	-0-
08		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	3 1	1294 3	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	3 1	1238 3	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	3 1	1271 3	Y	-0-		-0-
*11		1260 N	640	-0-	-620	-0-	2 1	638 3	Y	-0-		-0-
12		1271 N	217	-0-	-1054	-0-	1 1	216 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,937									TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504								
JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4170 - 4460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	125	1	196	3	Y	-0-	2
02	319 N	116	-0-	-203	-0-	116	1			Y	-0-	2
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	1			Y	-0-	2
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	1			Y	-0-	2
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-	2
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-	2
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-	2
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-	2
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-	2
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-	2
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-	2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3496 - 5864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	2	1	522	3	N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	N	-0-	-0-
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	2	1	527	3	N	-0-	-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	2	1	501	3	N	-0-	-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	2	1	502	3	N	-0-	-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	2	1	492	3	N	-0-	-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	2	1	430	3	N	-0-	-0-
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	N	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	487	3	N	-0-	-0-
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	1	1	316	3	N	-0-	-0-
*11	450 N	182	-0-	-268	-0-	1	1	181	3	N	-0-	-0-
12	496 N	59	-0-	-437	-0-	59	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 - 5508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	3	1	830	3	Y	-0-	1
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-	1
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	3	1	814	3	Y	-0-	1
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	3	1	786	3	Y	-0-	1
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	3	1	804	3	Y	-0-	1
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	Y	-0-	1
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	3	1	795	3	Y	-0-	1
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	3	1	787	3	Y	-0-	1
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	2	1	767	3	Y	-0-	1
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	3	1	798	3	Y	-0-	1
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-	1
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	3	1	782	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		9,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
SPRINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	074929	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	6026	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1122 N	1122	-0-	-0-	1115 3	7 9		N	6		83
02		1167 N	1167	-0-	-0-	1155 3	12 9		N	11		94
03		1213 N	1213	-0-	-0-	1206 3	7 9		N	6		100
04		1205 N	1205	-0-	-0-	1198 3	7 9		N	6		106
05		1252 N	1252	-0-	-0-	1243 3	9 9		N	8		114
06		1213 N	1213	-0-	-0-	1210 3	3 9		N	3		117
07		1201 N	1201	-0-	-0-	1195 3	6 9		N	5		122
08		1270 N	1270	-0-	-0-	1256 3	14 9		N	13		135
09		1255 N	1255	-0-	-0-	1248 3	7 9		N	6		141
10		1246 N	1246	-0-	-0-	1244 3	2 9		N	2		143
11		1237 N	1237	-0-	-0-	1237 3			N	-0-		143
*12		1196 N	1196	-0-	-0-	1190 3	6 9		N	5		148
TOTAL GAS PROD:		14,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4128 - 5110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	280	-0-	-309	280 3			N	-0-		153
02		290 N	235	-0-	-55	235 3			N	-0-		153
03		310 N	251	-0-	-59	243 3	8 9		N	7	60 1	100
04		270 N	247	-0-	-23	247 3			N	-0-		100
05		248 N	206	-0-	-42	206 3			N	-0-		100
06		272 N	272	-0-	-0-	272 3			N	-0-		100
07		261 N	261	-0-	-0-	261 3			N	-0-		100
08		240 N	240	-0-	-0-	240 3			N	-0-		100
09		270 N	226	-0-	-44	226 3			N	-0-		100
10		695 N	695	-0-	-0-	695 3			N	-0-		100
11		871 N	871	-0-	-0-	871 3			N	-0-		100
*12		340 N	340	-0-	-0-	340 3			N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		4,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

COOMER		WELL #:		1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5725 - 5755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	426	-0-	-39	426 3			N	-0-		52
02		406 N	391	-0-	-15	391 3			N	-0-		52
03		434 N	415	-0-	-19	415 3			N	-0-		52
04		420 N	413	-0-	-7	413 3			N	-0-		52
05		417 N	417	-0-	-0-	417 3			N	-0-		52
06		390 N	379	-0-	-11	379 3			N	-0-		52
07		434 N	384	-0-	-50	384 3			N	-0-		52
08		403 N	402	-0-	-1	402 3			N	-0-		52
09		397 N	397	-0-	-0-	397 3			N	-0-		52
10		418 N	418	-0-	-0-	418 3			N	-0-		52
11		407 N	407	-0-	-0-	407 3			N	-0-		52
*12		421 N	421	-0-	-0-	421 3			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		4,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5328 - 5476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		426 N	426	-0-	-0-	426 3		N	-0-		10
02		319 N	291	-0-	-28	291 3		N	-0-		10
03		403 N	365	-0-	-38	365 3		N	-0-		10
04		390 N	334	-0-	-56	334 3		N	-0-		10
05		439 N	439	-0-	-0-	439 3		N	-0-		10
06		434 N	434	-0-	-0-	434 3		N	-0-		10
07		561 N	561	-0-	-0-	561 3		N	-0-		10
08		513 N	513	-0-	-0-	513 3		N	-0-		10
09		397 N	397	-0-	-0-	397 3		N	-0-		10
10		445 N	445	-0-	-0-	445 3		N	-0-		10
11		460 N	460	-0-	-0-	460 3		N	-0-		10
*12		460 N	460	-0-	-0-	460 3		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			5,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5182 - 5708
01		2017 N	2017	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
03		2116 N	2116	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
06		1797 N	1797	-0-	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
07		1808 N	1808	-0-	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
08		1782 N	1782	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
09		1787 N	1787	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
10		1822 N	1822	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
11		1873 N	1873	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
*12		1783 N	1783	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5316 - 5322
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HUTCHESON, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	139544	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5320 - 5330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			101
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			101
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992 3	6 9	N	5			106
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1165 3	9 9	N	8	95 1		19
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			19
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1101 3	1 9	N	1			20
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			20
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			20
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			20
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			20
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			20
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		12,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID ->		092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5512 - 5518	
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDSEY, MAURICE		501402		RRCID ->		081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5256 - 5266	
BROWDER, E.		WELL #:		1								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		212 N	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-			50
02		212 N	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-			50
03		193 N	193	-0-	-0-	193 2		N	-0-			50
04		123 N	123	-0-	-0-	123 2		N	-0-			50
05		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			50
06		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			50
*07		255 N	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-			50
08		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			50
09		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			50
*10		218 N	218	-0-	-0-	218 2		N	-0-			50
*11		215 N	215	-0-	-0-	215 2		N	-0-			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		1,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		194 N	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-		19
02		194 N	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-		19
03		173 N	173	-0-	-0-	173 2		N	-0-		19
04		219 N	219	-0-	-0-	219 2		N	-0-		19
05		233 N	233	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
06		233 N	233	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
*07		227 N	227	-0-	-0-	227 2		N	-0-		19
08		233 N	233	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
09		233 N	233	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
*10		245 N	245	-0-	-0-	245 2		N	-0-		19
*11		265 N	265	-0-	-0-	265 2		N	-0-		19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		2,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5871 - 5881
01		994 N	994	-0-	-0-	994 2		N	-0-		43		
02		1508 N	1431	-0-	-77	1431 2		N	-0-		43		
03		1302 N	967	-0-	-335	967 2		N	-0-		43		
04		960 N	667	-0-	-293	667 2		N	-0-		43		
05		1519 N	800	-0-	-719	800 2		N	-0-		43		
06		930 N	778	-0-	-152	778 2		N	-0-		43		
07		1124 N	1124	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		43		
08		1117 N	1117	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		43		
09		1039 N	1039	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		43		
10		1278 N	1278	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		43		
11		1080 N	1017	-0-	-63	1017 2		N	-0-		43		
*12		910 N	910	-0-	-0-	910 2		N	-0-		43		
TOTAL GAS PROD:		12,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5230 - 5884
01		31 N	13	-0-	-18	13 2		N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04		13 N	2	-0-	-11	2 2		N	-0-		-0-
05		31 N	27	-0-	-4	27 2		N	-0-		-0-
06		60 N	28	-0-	-32	28 2		N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	25 2		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5348 - 5355	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702 - 5714	
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-	
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-	-0-	
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-	-0-	
04	1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2		N	-0-	-0-	
05	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1671	2	3 9	N	3	3	
06	1710 N	843	-0-	-867	-0-	839	2	4 9	N	4	7	
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	27	1	1606 2	N	3	10	
						3	9					
08	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1453	2	6 9	N	5	15	
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1510	2	25 9	N	23	-0-	
10	1643 N	1350	-0-	-293	-0-	1350	2		N	-0-	-0-	
11	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5290 - 5296	
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-	-0-	
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-	-0-	
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-	-0-	
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	-0-	
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2		N	-0-	-0-	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	34	1	2042 2	N	5	5	
						6	9					
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12 9	N	11	16	
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26 9	N	24	16	
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-	16	
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	16	
*12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:		21,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			



RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	126	1	558	3	Y	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	118	1	484	3	Y	-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	126	1	529	3	Y	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	3	Y	-0-		-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	Y	-0-		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	3	Y	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	Y	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	126	1	512	3	Y	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	509	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	126	1	492	3	Y	-0-		-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	510	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	126	1	472	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL. UPPER) BRG LONE STAR LTD. SMITH, E.B. "A"		//CONT.//	75961 675 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670												
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			16
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			16
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			16
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			16
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			16
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			16
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			16
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			16
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			16
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			16
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			16
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			7,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, E.B. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4477 - 4567	
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		7	
02		1218 N	1170	-0-	-48	-0-	1170 3	N	-0-		7	
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1239 3	118 9 N	107	109 1	5	
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1234 3	19 9 N	17		22	
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240 3	3 9 N	3		25	
06		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1191 3	2 9 N	2		27	
07		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168 3	N	-0-		27	
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 3	N	-0-		27	
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 3	N	-0-		27	
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		27	
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		27	
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			14,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

NEWSOM		WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4166 - 4196	
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4658 -	4672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2			N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 -	5289
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
1791 N	1694 N	1750 N	1290 N	1333 N	1290 N	2300 N	1871 N	1662 N	1516 N	1429 N	0 N		
											NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		14,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSE GAS UNIT				1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 -	4098
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
682 N	638 N	765 N	660 N	682 N	660 N	681 N	662 N	651 N	682 N	683 N	0 N		
											NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		6,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

01	0 N	40	-0-	40	B	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	77 N	37	-0-	-40	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODES (STRAWN 1700)		//CONT.//		76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
FINCH, M.M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 1662	-	1672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	20	-0-	20 B	20	20 3		N	-0-	
02		39 N	19	-0-	-20 B	-0-	19 3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	
04		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-	
05		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-	
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-	
07		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-	
08		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3		N	-0-	
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-	
11		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3		N	-0-	
12		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			194	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
H.R.M		WELL #:		1	RRCID -> 081512	COMPL. DATE 01/02/1979	TOTAL DEPTH 4914	PERF. 3232	-	3246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			45	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES		085371									
TAYLOR, TED		WELL #:		2	RRCID -> 114939	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 2403	PERF. 2368	-	2370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317				TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2349 -	2355			
RHONE, DON		WELL #:		1	RRCID ->	103818	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2349 -	2355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 -	2362		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563					TOTAL DEPTH	3967	PERF.	3280 -	3296		
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	200950	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3967	PERF.	3280 -	3296
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	359 2	54 9	N	49				150
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	365 2	51 9	N	46	163	1		33
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	272 2	48 9	N	44				77
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	356 2	46 9	N	42				119
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	305 2	39 9	N	35				154
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	392 2	40 9	N	36	167	1		23
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	401 2	46 9	N	42				65
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	387 2	54 9	N	49				114
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-				114
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	100 2		N	-0-				114
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185 2		N	-0-				114
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		3,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		343					

OIL AND GAS DIVISION

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2	N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2	N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-			-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2	N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 121859		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3836 - 3846		
SLEMMONS "28"		WELL #: 1										
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			14
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			14
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2020		- WELL PLUGGED 5/18/2020								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445										
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
NT MINERALS, LLC				615872											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3918 - 3934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-				7
11	14B2 EXT	191	-0-	191	535	191	2			N	-0-				7
*12	813	278	-0-	-535	-0-	278	2			N	-0-	7	7		-0-
TOTAL GAS PROD:		813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID ->		138394		COMPL. DATE		04/10/1991		TOTAL DEPTH		3998 PERF.		3815 - 3823	
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID ->		116913		COMPL. DATE		05/13/1985		TOTAL DEPTH		3985 PERF.		3854 - 3885	
WRIGHT, W. B.		WELL #:		1													
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488	3	18	9	N	16					96	
02	551 N	433	-0-	-118	-0-	423	3	10	9	N	9					105	
03	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					105	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					105	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					105	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105	
TOTAL GAS PROD:		940		TOTAL CONDENSATE PROD:		25											



OIL AND GAS DIVISION

-----

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14	9	N	13				134
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	13	9	N	12				146
03	558 N	153	-0-	-405	-0-	143	3	10	9	N	9				155
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	587	3	11	9	N	10				165
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	397	3	3	9	N	3				168
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522	3	7	9	N	6				174
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3				177
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	N	7				184
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	477	3	4	9	N	4				188
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5				193
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	489	3	7	9	N	6	180	1		19
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				19

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

-----

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1		23
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-		23
03		713 N	186	-0-	-527	-0-	183	3	3	9	N	3		26
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3		29
05		713 N	519	-0-	-194	-0-	518	3	1	9	N	1		30
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-		30
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-		30
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		30
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-		30
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-		30
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-		30
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		30

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

-----

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6		47
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	N	1		48
03		589 N	132	-0-	-457	-0-	132	3			N	-0-		48
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-		48
05		589 N	220	-0-	-369	-0-	220	3			N	-0-		48
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		48
07		589 N	82	-0-	-507	-0-	82	3			N	-0-		48
08		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-		48
09		330 N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-		48
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-		48
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	554	3	53	9	N	48		96
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		96

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

-----

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 CHEROKEE OPERATING 147433  
 KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782  
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

01	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2	N	-0-	-0-
02	87 #	50	-0-	-37	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

01	1457 #	1235	-0-	-222	-0-	1235	2	N	-0-	-0-
02	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-
03	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-
04	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-
05	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-	-0-
06	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
07	1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1447	2	N	-0-	-0-
08	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-	-0-
09	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-
10	1457 #	1335	-0-	-122	-0-	1335	2	N	-0-	-0-
11	1410 #	1334	-0-	-76	-0-	1334	2	N	-0-	-0-
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408									
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	145 #	144	-0-	-1	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110
01	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-		-0-
02	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
03	775 #	624	-0-	-151	-0-	624	3		N	-0-		-0-
04	750 #	373	-0-	-377	-0-	373	3		N	-0-		-0-
05	775 #	405	-0-	-370	-0-	405	3		N	-0-		-0-
06	750 #	262	-0-	-488	-0-	262	3		N	-0-		-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
09	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
10	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
*11	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		-0-
*12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408													
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990							
01	1178 #	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
02	1131 #	1070	-0-	-61	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
03	1209 #	1026	-0-	-183	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
04	1170 #	948	-0-	-222	-0-	948	3			N	-0-				-0-
05	1147 #	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-				-0-
06	1110 #	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-				-0-
07	1147 #	648	-0-	-499	-0-	648	3			N	-0-				-0-
08	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
09	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
10	1054 #	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-				-0-
11	1140 #	1038	-0-	-102	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
12	1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020							
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-				-0-
02	580 #	324	-0-	-256	-0-	324	3			N	-0-				-0-
03	620 #	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-				-0-
04	420 #	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-				-0-
05	434 #	184	-0-	-250	-0-	184	3			N	-0-				-0-
06	420 #	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-				-0-
07	372 #	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-				-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKELS (CONGLOMERATE) SKY RESOURCES, INC. BROWN		//CONT.// //CONT.//	76529 166 786408	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02		174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11		180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

YOUNG, FANNIE		WELL #:	2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 -	3978					
01	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-			28					
02	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	-0-			28					
03	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			28					
04	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-			28					
05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-			28					
06	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-			28					
07	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-			28					
08	3114 R	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-			28					
09	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-			28					
10	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			28					
*11	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-			28					
*12	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-			28					
TOTAL GAS PROD:			34,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HINSON-HESTER		WELL #:	1	RRCID ->	236274	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4056 -	4066					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	276 3	6 9	N			5			142
02	232 #	67	-0-	-165	-0-	64 3	3 9	N			3			145
03	248 #	24	-0-	-224	-0-	21 3	3 9	N			3			148
04	240 #	24	-0-	-216	-0-	21 3	3 9	N			3			151
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	186 3	17 9	N			15			166
06	240 #	162	-0-	-78	-0-	159 3	3 9	N			3	143 1		26
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	88 3	17 9	N			15			41
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N			60			101
09	210 #	69	-0-	-141	-0-	29 3	40 9	N			36			137
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	153 3	31 9	N			28			165
*11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	307 3	14 9	N			13			178
*12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	274 3	3 9	N			3			181
TOTAL GAS PROD:		1,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				187				

WOODSON OIL CO.		939420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
FORD, ED		WELL #: 1		RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145				
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N			-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N			-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N			-0-			-0-
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		N			-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N			-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N			-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N			-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N			-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N			-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N			-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N			-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)												76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX												659782									
HOLMAN												WELL #: 1		RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DOLLAR "1077"												WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-							
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-							
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-							
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-							
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-							
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-							
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-							
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-							
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-							
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-							
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

RICKELS "1074"												WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-							
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-							
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-							
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-							
07		2356 N	1818	-0-	-538	-0-	1818	2		N	-0-			-0-							
08		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2		N	-0-			-0-							
09		1920 N	1747	-0-	-173	-0-	1747	2		N	-0-			-0-							
10		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2		N	-0-			-0-							
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2		N	-0-			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		18,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													



OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-	
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-	
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		2201 N	18	-0-	-2183	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,145											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	200	2	15 9	N	14			55	
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10 9	N	9			64	
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			64	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			64	
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			64	
06		210 N	32	-0-	-178	-0-	32	2		N	-0-			64	
07		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2		N	-0-			64	
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-			64	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			64	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			64	
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			64	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:			1,647											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			90	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			90	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
04		3000 N	4827	-0-	1827	1827	4827	2		N	-0-			90	
05		3100 N	1509	-0-	-1591	236	1509	2		N	-0-			90	
06		908 N	672	-0-	-236	-0-	672	2		N	-0-			90	
07		2232 X	1243	-0-	-989	-0-	1243	2		N	-0-			90	
08		2232 X	1456	-0-	-776	-0-	1456	2		N	-0-			90	
09		2160 X	968	-0-	-1192	-0-	968	2		N	-0-			90	
10		1519 X	143	-0-	-1376	-0-	143	2		N	-0-			90	
11		1410 X	750	-0-	-660	-0-	750	2		N	-0-			90	
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			90	
TOTAL GAS PROD:			13,055											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			89
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			89
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			89
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			89
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			89
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			89
07		744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2		N	-0-			89
08		744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2		N	-0-			89
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			89
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			89
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:			8,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2467	2	18	9	N	16		52
02		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2569	2	23	9	N	21		73
03		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2701	2	17	9	N	15		88
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	N	12		100
05		2759 N	2687	-0-	-72	-0-	2677	2	10	9	N	9		109
06		2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2506	2	6	9	N	5		114
07		2728 N	2531	-0-	-197	-0-	2524	2	7	9	N	6		120
08		2697 N	2442	-0-	-255	-0-	2436	2	6	9	N	5		125
09		2520 N	2312	-0-	-208	-0-	2308	2	4	9	N	4		129
10		2542 N	2374	-0-	-168	-0-	2366	2	8	9	N	7		136
11		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	2225	2	19	9	N	17		153
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:			27,527	TOTAL CONDENSATE PROD:			117							

RICKELS (MISS.) SKY RESOURCES, INC. MAC 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) SKY RESOURCES, INC. TODD		76534 500 786408		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #: 4		RRCID -> 211790		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4128 - 4134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RIEBE (ATOKA CONGL) HUNTER ENERGY, INC. LANGFORD "C"		76635 200 418929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 9		RRCID -> 131982		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3710 - 3716					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215					
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	473	2	2	9	N	2				31
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				38
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2				40
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	426	2	3	9	N	3				43
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	N	4				47
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10				57
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11				68
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	499	2	77	9	N	70	81	1		57
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	580	2	7	9	N	6				63
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	540	2	7	9	N	6				69
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5				74
TOTAL GAS PROD:		6,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		126									

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
RAGLE J.B.		WELL #:		1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2	128
02	2088 N	2012	-0-	-76	-0-	2010	2	2	9	N	2	130
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2	132
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	134
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	137
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	N	4	141
07	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1967	2	7	9	N	6	147
08	2263 N	1939	-0-	-324	-0-	1933	2	6	9	N	5	152
09	2070 N	1733	-0-	-337	-0-	1724	2	9	9	N	8	160
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	N	6	166
11	1890 N	1239	-0-	-651	-0-	1235	2	4	9	N	4	170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
TOTAL GAS PROD:		21,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #:		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A		
MCMURREY, M. H.				12								
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	31
02	841 N	809	-0-	-32	-0-	809	2			N	-0-	31
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	31
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-	31
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-	31
06	810 N	14	-0-	-796	-0-	14	2			N	-0-	31
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	31
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	342	2			N	-0-	31
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	31
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-	31
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	31
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		6,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H.		WELL #:		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A				
		13										
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	113
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-	113
03	2511 N	1791	-0-	-720	-0-	1791	2			N	-0-	113
04	2430 N	1603	-0-	-827	-0-	1603	2			N	-0-	113
05	2511 N	1603	-0-	-908	-0-	1603	2			N	-0-	113
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			N	-0-	113
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	113
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	113
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-	113
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-	113
11	1560 N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2			N	-0-	113
12	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	2090	2			N	-0-	113
TOTAL GAS PROD:		23,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072	- 4080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	106	54	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	54	160	54	2			N	-0-			-0-
06	210 X	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794	- 3800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O' LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID -> 123799	COMPL. DATE 03/09/1987	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3986	- 3996					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			54
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			54
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			54
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			54
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			54
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			54
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			54
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			54
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-			54
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			54
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			54
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		1,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 259069	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3846	- 3856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2417 2	N	-0-		27
02		2378 X	2049	-0-	-329	-0-	2049 2	N	-0-		27
03		2542 X	1952	-0-	-590	-0-	1952 2	N	-0-		27
04		2340 N	1898	-0-	-442	-0-	1898 3	N	-0-		27
05		2201 N	1898	-0-	-303	-0-	1898 2	N	-0-		27
06		1890 N	1254	-0-	-636	-0-	1254 2	N	-0-		27
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		27
08		1891 N	1179	-0-	-712	-0-	1179 2	N	-0-		27
09		1260 N	998	-0-	-262	-0-	998 2	N	-0-		27
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		27
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		27
*12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			17,512		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PITCOCK, INC.				665870							
FLOW DON L.		WELL #:		1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A			
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250 2	N	-0-		-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	N	-0-		-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-		-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A			
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		64
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		64
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		64
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		64
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		64
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		64
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		64
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		64
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			561		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 4039 - 4068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			28
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			28
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	798 2	N	25	53	1	-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
08		775 N	467	-0-	-308	-0-	467 2	N	-0-			-0-
09		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
*12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4165 - 4175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220 2	N	-0-			-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-			-0-
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084		PERF. 4030 - 4038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			60
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	93 2	N	-0-			60
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			60
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			60
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			60
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			60
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			60
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			60
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2	N	-0-			60
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			60
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			60
12		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		1,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HITEX RESOURCES, LP		390521													
DICKERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115172		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 913 - 928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 4136		PERF. N/A	
MCMURREY, M. H.		WELL #: 1									
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		20
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		20
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		20
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		20
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 4012 - 4043	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		84
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2	N	-0-		84
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		84
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		84
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		84
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-		84
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		84
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-		84
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		84
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		3
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-		3
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		3
04		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2	N	-0-		3
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		3
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-		3
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		3
08		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-		3
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		3
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		3
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		3
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RIFE (1600)				76655 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		28	RRCID ->	106720	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1621 - 1629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683								
M. C. KAY		WELL #:		3	RRCID ->	253888	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3561 - 3664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2021												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
CRAWFORD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364	-	3370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO								
PIERCE R.N.				WELL #: 2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	-	3380					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
D.J. & T. ENERGY				196227											
CRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	-	3252					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683							
RINGO		WELL #: 1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROYE		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ROYE		191683							
ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 075898		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2020					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROYE		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ROYE		191683							
ROYE		WELL #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2020					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683										
ROYE		WELL #:		4	RRCID -> 078891	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 1667	- 1678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2020 - WELL PLUGGED 11/10/20														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE		WELL #:		5	RRCID -> 083882	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1836	- 2423					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020 - P/A 12/09/20														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID -> 117625	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1755	- 1923					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2021														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2021											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2020 - P/A 12/27/20											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3388 - 0
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (3557-3565) //CONT.// 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----												
ROBBIE DAVIS (CONGL.)												
PETEX 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
GRAHAM "1034" 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----												
DAVIS, ROBBIE "1046"												
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083												
-----												
01	2945	X		1037	-0-	-1908	-0-	1037	2			16
02	1276	N		1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			16
03	1431	N		1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			16
04	1959	N		1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			16
05	2237	N		2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			16
06	2155	N		2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			16
07	2208	N		2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			16
08	2391	N		2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			16
09	2259	N		2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			16
10	2201	N		2025	-0-	-176	-0-	2025	2			16
11	2310	N		1879	-0-	-431	-0-	1879	2			16
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
TOTAL GAS PROD:				20,857				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----												
WALKER "1302"												
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100												
-----												
01	970	N		970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	143
02	817	N		817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	150
03	770	N		770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	157
04	665	N		665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	161
05	868	N		865	-0-	-3	-0-	863	2	2	9	163
06	750	N		549	-0-	-201	-0-	549	2			163
07	682	N		460	-0-	-222	-0-	460	2			163
08	868	N		357	-0-	-511	-0-	357	2			163
09	540	N		354	-0-	-186	-0-	354	2			163
10	465	N		383	-0-	-82	-0-	383	2			163
11	360	N		349	-0-	-11	-0-	349	2			163
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					163
TOTAL GAS PROD:				6,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				26



ROBERSON (CADD)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SHADA, JOHN H.		768650											
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-		126
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	11	1	176	2	N	2		128
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	10	1	160	2	N	1		129
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	10	1	162	2	N	1		130
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	153	2	N	1		131
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	153	2	N	1		132
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	1		133
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-		133
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-		133
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	N	-0-		133
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-		133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:		1,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	658	3	N	4	115
02	609 N	569	-0-	-40	-0-	4	9	492	3	N	3	118
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	74	1	495	3	N	5	123
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	3	9	588	3	N	3	126
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	78	1	594	3	N	5	131
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	6	9	613	3	N	4	135
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	157	1	695	3	N	-0-	135
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	679	3	N	3	138
09	780 N	566	-0-	-214	-0-	3	9	478	3	N	3	141
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	85	1	612	3	N	8	149
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	67	1	665	3	N	3	152
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	9	9	601	3	N	8	160
TOTAL GAS PROD:		8,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-	-0-
02	2117 X	1106	-0-	-1011	-0-	1106	2			N	-0-	-0-
03	2201 X	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-	-0-
04	2910 X	1197	-0-	-1713	-0-	1197	2			N	-0-	-0-
05	3007 X	1602	-0-	-1405	-0-	1602	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3840	-0-	840	840	3840	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	4219	-0-	1119	1959	4219	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	4222	-0-	1122	3081	4222	2			N	-0-	-0-
09	6795 X	3714	-0-	-3081	-0-	3714	2			N	-0-	-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-	-0-
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-	-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	140	2	15	9	N	14	60
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	N	11	71
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	160	2	10	9	N	9	80
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-	80
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-	80
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-	80
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13	93
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	90	2	26	9	N	24	117
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	N	16	133
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	2	23	9	N	21	154
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	9	N	16	170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
TOTAL GAS PROD:		702		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

OIL AND GAS DIVISION

ROBINETT (MISS)		//CONT.// 77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012									
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		23
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		23
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		23
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		23
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-		23
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2	N	-0-		23
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-		23
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		23
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		23
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		23
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		1,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2	N	-0-		-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. ROBERSON		//CONT.// 77450 500 //CONT.// 863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		24
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		24
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		24
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		24
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2	N	-0-		24
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	N	-0-		24
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2	N	-0-		24
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		24
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		24
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		24
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		24
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) UPHAM OIL & GAS COMPANY CRAWFORD-DUNAWAY		77571 300 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-		-0-
02	348 N	327	-0-	-21	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-		-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	117	1	Y	-0-		-0-
05	341 N	121	-0-	-220	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-		-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	84	1	Y	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	86	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKWELL (CADD0) VAN OPERATING, LTD. WALKER-BUCKLER "78"		77757 400 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995			TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2019		- P/A 10/15/19							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.		77757 600 054545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	1	RRCID ->	103141	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4609 - 4628						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			976			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	1	RRCID ->	124866	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4748 - 4797						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2142 N	913	-0-	-1229	-0-	905	2	8	9	Y	7					92
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13					105
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
04		870 N	715	-0-	-155	-0-	714	2	1	9	Y	1					107
05		930 N	568	-0-	-362	-0-	568	2			Y	-0-					107
06		870 N	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-					107
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1					108
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					108
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					110
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					112
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	Y	7					119
*12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12					131
TOTAL GAS PROD:			10,251			TOTAL CONDENSATE PROD:						46					

ROCKWELL (GARDNER) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		77757 700 800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3884 - 3890						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1333	2	64	9	N	58					188
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1250	2	51	9	N	46	167	1			67
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1608	2	57	9	N	52					119
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1587	2	52	9	N	47					166
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1652	2	46	9	N	42					208
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1497	2	37	9	N	34	166	1			76
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1607	2	50	9	N	45					121
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1516	2	30	9	N	27	110	1			38
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					38
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					38
*11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1486	2	134	9	N	122					160
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:			16,404			TOTAL CONDENSATE PROD:						473					

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750  
 WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-					-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		Y	-0-			-0-					-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		Y	-0-			-0-					-0-
05	527 N	116	-0-	-411	-0-	116	3		Y	-0-			-0-					-0-
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	372	3		Y	-0-			-0-					-0-
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		Y	-0-			-0-					-0-
08	DLQ G-10	425	-0-	425	-0-	425	3		Y	-0-			-0-					-0-
09	DLQ G-10	398	-0-	398	-0-	823	3		Y	-0-			-0-					-0-
10	DLQ G-10	407	-0-	407	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-					-0-
11	DLQ G-10	382	-0-	382	-0-	1612	3		Y	-0-			-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1612			Y	NO RPT			-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-					39
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-					39
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-					39
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-					39
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-					39
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-					39
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-					39
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-					39
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-					39
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-					39
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-					39
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-					39

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	558 N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWINNEY, BARBARA GARRETT		833560		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440				
GARRETT, G.		WELL #: 1												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	360 N	49	-0-	-311	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,091				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1001	3	9 9	N	8			35
02	1044 N	896	-0-	-148	-0-	893	3	3 9	N	3			38
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-	979	3	7 9	N	6			44
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	948	3	1 9	N	1			45
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			45
06	960 N	127	-0-	-833	-0-	127	3		N	-0-			45
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179	3	21 9	N	19			64
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	3	2 9	N	2			66
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			66
10	1209 N	877	-0-	-332	-0-	877	3		N	-0-			66
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	818	3		N	-0-			66
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	859	3	9 9	N	8			74
TOTAL GAS PROD:		10,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			



ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.// 77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909				
01	5312	5312	-0-	-0-	-0-	5309	3	3	9	N	3			54
02	5264	5264	-0-	-0-	-0-	5260	3	4	9	N	4			58
03	5283	5283	-0-	-0-	-0-	5274	3	9	9	N	8			66
04	4718	4718	-0-	-0-	-0-	4711	3	7	9	N	6			72
05	5388	5388	-0-	-0-	-0-	5384	3	4	9	N	4			76
06	4680	3799	-0-	-881	-0-	3793	3	6	9	N	5			81
07	5001	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-			81
08	5342	5342	-0-	-0-	-0-	5341	3	1	9	N	1	55	1	27
09	5642	5642	-0-	-0-	-0-	5641	3	1	9	N	1			28
10	5672	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-			28
11	5154	5154	-0-	-0-	-0-	5151	3	3	9	N	3			31
*12	4929	4929	-0-	-0-	-0-	4895	3	34	9	N	31			62

TOTAL GAS PROD: 61,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
ROYALL (ELLENBURGER)													
PETEX													
COTTLE													
WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878													
-----													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		25
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		25
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		25
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		25
05		1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	2		N	-0-		25
06		1170 N	15	-0-	-1155	-0-	15	2		N	-0-		25
07		620 N	41	-0-	-579	-0-	41	2		N	-0-		25
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		25
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			4,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----													
ROYALL													
WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724													
-----													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----													
RAYMOND, LES													
WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074													
-----													
01	5367		5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-		27
02	5229		5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-		27
03	5652		5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-		27
04	5552		5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-		27
05	5912		5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-		27
06	5894		5894	-0-	-0-	-0-	5894	2		N	-0-		27
07	6069		6069	-0-	-0-	-0-	6069	2		N	-0-		27
08	6225		6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-		27
09	3732		3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-		27
10	3832		3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-		27
11	5840		5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-		27
12	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			59,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD										
PETEX		//CONT.// 659782														
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085	COMPL. DATE 08/10/1983	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 4035	-	4052							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4050	-	4072							
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	783 N	47	-0-	-736	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		595				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3715	-	3724							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-		103	2		N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	310 N	115	-0-	-195	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	248 N	116	-0-	-132	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,043			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 MAYO, EDDIE 536900  
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

RYAN (CONGL. 4365) MCDERMETT OIL STRINGER		79145 350 546834		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC WILLINGHAM		660307 1		RRCID -> 085662	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 4365	- 4373		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380	- 4386	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) PETROBAL OMEGA 1, LLC WILLINGHAM		//CONT.// //CONT.//	79145 350 660307	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250																
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		79222 225 703609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		188579													
MCFARLANE		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
WILSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15				50
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	N	12				62
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8				70
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	N	4				74
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-				74
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				74
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				74
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				74
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	N	14				88
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	540	2	21	9	N	19				107
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	445	2	32	9	N	29				136
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18				154
TOTAL GAS PROD:		4,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

BUSHNELL, H.		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-	-0-						
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-						
03	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2	N	-0-	-0-						
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2	N	-0-	-0-						
05	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2	N	-0-	-0-						
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-	-0-						
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-	-0-						
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-						
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-						
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-						
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-						
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			2,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			52
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			52
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			52
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			52
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			52
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			52
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			52
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			52
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			52
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			52
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			52
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		830											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			13
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			13
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			13
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			13
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			13
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			13
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			13
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			13
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		220											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SABANA (STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		355											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
HEARN, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			20	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			20	
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			20	
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			20	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			20	
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			20	
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			20	
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			20	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			20	
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			20	
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			20	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:			4,591											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-	
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,925											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.// 79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012												
RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			119
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			119
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			119
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			119
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			119
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			119
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			119
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			119
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			119
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			119
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A				
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BRUCE OGLETREE LLC		103274												
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	0 W	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-			-0-
05	0 W	52	-0-	107	52	52	2			N	-0-			-0-
06	0 W	44	-0-	44	151	44	2			N	-0-			-0-
07	0 W	78	-0-	78	229	78	2			N	-0-			-0-
08	0 W	68	-0-	68	297	68	2			N	-0-			-0-
09	0 W	25	-0-	25	322	25	2			N	-0-			-0-
10	0 W	56	-0-	56	378	56	2			N	-0-			-0-
11	0 W	63	-0-	63	441	63	2			N	-0-			-0-
12	0 W	45	-0-	45	486	45	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274  
 STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	0 W	64	-0-	64	64	64	2		N	-0-			-0-
05	0 W	63	-0-	63	127	63	2		N	-0-			-0-
06	0 W	35	-0-	35	162	35	2		N	-0-			-0-
07	0 W	60	-0-	60	222	60	2		N	-0-			-0-
08	0 W	64	-0-	64	286	64	2		N	-0-			-0-
09	0 W	64	-0-	64	350	64	2		N	-0-			-0-
10	0 W	54	-0-	54	404	54	2		N	-0-			-0-
11	0 W	60	-0-	60	464	60	2		N	-0-			-0-
12	0 W	33	-0-	33	497	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		842											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	0 W	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
05	0 W	35	-0-	35	65	35	2		N	-0-			-0-
06	0 W	24	-0-	24	89	24	2		N	-0-			-0-
07	0 W	69	-0-	69	158	69	2		N	-0-			-0-
08	0 W	68	-0-	68	226	68	2		N	-0-			-0-
09	0 W	65	-0-	65	291	65	2		N	-0-			-0-
10	0 W	54	-0-	54	345	54	2		N	-0-			-0-
11	0 W	59	-0-	59	404	59	2		N	-0-			-0-
12	0 W	49	-0-	49	453	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		573											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RHYNE, J.V. 706379  
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		106											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA K (STRAWN) //CONT.// 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, BILL 872298  
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			80827 625		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			078050									
FERGUSON, H. C. & GIESECKE			WELL #:	1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF.	2214 - 2265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			929	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MUERY, ELLA G.			WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 - 2205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			929	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
RIORDAN, J. L.			WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 - 2255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			929	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
WATSON, T. C.				WELL #: 4	RRCID -> 018199	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2307 - 2354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		152
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		152
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		152
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-		152
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		152
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		152
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 4	N	-0-		152
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		152
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		152
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		152
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		152
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:			428			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUGGINS, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 018222	COMPL. DATE 10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2134 - 2196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUGGINS, S. H.				WELL #: 2	RRCID -> 018223	COMPL. DATE 04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF. 2128 - 2202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			396			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622									
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
02	174 N	58	-0-	-116	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
02	174 N	58	-0-	-116	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622									
DUGGINS, S.H.		WELL #:		4	RRCID ->	103476	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2148 - 2202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREEK ENERGY, INC.				188579									
HAYNES, E. S. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, E.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089893	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2099 - 2128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579										
LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NABOURS, J. C. MOLLIE		1		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225				
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 4	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 4	N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			62				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145														
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			590				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880  
 DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			510											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			530											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			500											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880							
NORRIS, H. O.										WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-				
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-				
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-				
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-				
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-				
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-				
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-				
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-				
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			-0-				
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-				
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-			-0-				
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:				384		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:				510		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

RUSSELL, S. M.										WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-				
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-				
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-				
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:				490		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2114 - 2179				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		570				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2214 - 2271		
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 4	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH		2450 PERF. N/A		
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 4	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		420				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			388				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUSSELL, S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134														
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WELLS, IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237														
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			680				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 -	2302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			35
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			35
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			35
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANK, CHARLES W.				255145				CNTY: BROWN					
NEWMAN, V. C.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 -	2321
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OTEX LLC				628115				CNTY: BROWN					
GARRETT, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2218 -	2285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803						
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242	- 2252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2250	- 2300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINGO RIG LLC		712386			RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2210	- 2270	
RENDELMAN, E. P.		WELL #:		9						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386								
SCHIRMACHER		WELL #:	1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORRIS, H.		WELL #:	1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 2610	PERF. N/A			
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORRIS, H.		WELL #:	2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A			
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386											
JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAKER, L. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	8		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANTON		748098		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098											
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		253			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #: 1		RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2222 - 2306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,405			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,408			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189														
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385														
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			40	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02		58 N	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			257	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			468	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098											
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	163		163	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	150	N	81	-0-	-69	81	2		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		776				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	58	N	43	-0-	-15	43	2		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60	N	33	-0-	-27	33	2		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	62	N	27	-0-	-35	27	2		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	27	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	23	2		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	16	2		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		463				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	116	2		N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120	N	78	-0-	-42	78	2		N	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	96	2		N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	87	2		N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124	N	85	-0-	-39	85	2		N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	64	2		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			340				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			268				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
REEVES, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	018188	COMPL. DATE	05/13/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENDLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	018190	COMPL. DATE	08/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		67		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, MRS. R.C./COURTNEY WELLS/		WELL #:		1	RRCID ->	018197	COMPL. DATE	04/28/1951	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2085 - 2147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
WHEELER, BUD		WELL #:		1	RRCID ->	018201	COMPL. DATE	03/28/1946	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	2125 - 2183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			289	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAKER, L. L. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018215	COMPL. DATE	09/26/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2238 - 2298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
05		217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAKER, L. L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	018216	COMPL. DATE	04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2168 - 2238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,205	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098											
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275														
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202														
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			572	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,775	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			472	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098								
POWELL, GARLAND -A-										WELL #:	1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-				
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-				
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-				
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-				
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-				
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-				
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-				
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-				
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-				
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-				
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-				
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			998	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PITTARD										WELL #:	1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-				
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-				
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-				
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-			-0-				
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			-0-				
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-				
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-				
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-				
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-				
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-				
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2		N	-0-			-0-				
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PITTARD										WELL #:	2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			-0-				
02		290 N	132	-0-	-158	-0-	132	2		N	-0-			-0-				
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-				
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-				
05		155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-			-0-				
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-				
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-				
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-				
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-				
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-				
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-				
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098									
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-	
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2		N	-0-		-0-	
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-	
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		-0-	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-	
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			291				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162														
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199														
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		58 N	19	-0-	-39	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			255				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		249			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		194			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		574			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			270				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			176				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		138				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098									
MCCLURE, J. E.			WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2280 - 2340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			340		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
CRIMSON-WHEELER			WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2114 - 2236		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			308		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
CRIMSON-KINGSBERRY "E"			WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2153 - 2182		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08		403 N	142	-0-	-261	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09		390 N	163	-0-	-227	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,418		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	-0-	
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
11		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803								
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
HERRING, V.		//CONT.//										
		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SANTO, S. (CONGL)		80961 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683													
KING, EVELYN		WELL #: 2		RRCID -> 095565		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3558 - 3576					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3509 - 3532					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PHILLIPS WATER HAULING, INC.		661642													
BRANNON, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3760 - 3764					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403													
ANDREATTA, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804													
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3770 - 3776					
01	2573 X	1659	-0-	-914	-0-	1659	3	N	-0-						-0-
02	2378 X	1314	-0-	-1064	-0-	1314	3	N	-0-						-0-
03	2449 X	1373	-0-	-1076	-0-	1373	3	N	-0-						-0-
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-						-0-
05	1891 X	916	-0-	-975	-0-	916	3	N	-0-						-0-
06	1620 X	1540	-0-	-80	-0-	1540	3	N	-0-						-0-
07	2542 X	1407	-0-	-1135	-0-	1407	3	N	-0-						-0-
08	2542 X	855	-0-	-1687	-0-	855	3	N	-0-						-0-
09	2460 X	854	-0-	-1606	-0-	854	3	N	-0-						-0-
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-						-0-
*11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-						-0-
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		15,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 3676 - 3786							
01	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3	N	-0-						-0-
02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8406	3	N	179	179	1				-0-
03	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	3	N	-0-						-0-
04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3	N	-0-						-0-
05	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3	N	-0-						-0-
06	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3	N	-0-						-0-
07	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3	N	-0-						-0-
08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3	N	-0-						-0-
09	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3	N	-0-						-0-
10	7750 X	7628	-0-	-122	-0-	7434	3	N	176	176	1				-0-
11	7500 X	5590	-0-	-1910	-0-	5590	3	N	-0-						-0-
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		89,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		355							

OIL AND GAS DIVISION

-----

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
SCOTT OPERATING, INC. 758502  
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525  
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
LAFFOON FARM 481009  
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRANTON,NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790												
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3852 - 3860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				-0-
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	184 2		N	-0-				-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-				-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-				-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-				-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-				-0-
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-				-0-
08		155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		N	-0-				-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-				-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-				-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-				-0-
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				21
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-				21
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				21
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-				21
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-				21
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				21
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				21
10		186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3		N	-0-				21
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-				21
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2		Y	-0-				10
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419		419	2		Y	-0-				10
03	DLQ G-10	263	-0-	263	682		263	2		Y	-0-				10
04	DLQ G-10	323	-0-	323	1005		323	2		Y	-0-				10
05	1271 N	266	-0-	-1005	-0-		266	2		Y	-0-				10
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		Y	-0-				10
07	341 N	222	-0-	-119	-0-		222	2		Y	-0-				10
08	279 N	93	-0-	-186	-0-		93	2		Y	-0-				10
09	270 N	200	-0-	-70	-0-		200	2		Y	-0-				10
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2		Y	-0-				10
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2		Y	-0-				10
12	217 N	187	-0-	-30	-0-		187	2		Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		3,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021							
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-				73
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76		76	2		Y	-0-				73
03	DLQ G-10	70	-0-	70	146		70	2		Y	-0-	64	1		9
04	DLQ G-10	80	-0-	80	226		80	2		Y	-0-				9
05	295 N	69	-0-	-226	-0-		69	2		Y	-0-				9
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-				9
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-				9
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		Y	-0-				9
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		Y	-0-				9
10	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2		Y	-0-				9
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		Y	-0-				9
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEDWICK (BEND CONGL.)		//CONT.//		82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335										
REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	127911	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3960 - 3966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEDWICK (CADD0)				82080 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335										
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3628 - 3638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)				82082 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812										
STEPHENS "21"				WELL #:	6	RRCID ->	203458	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	3950 - 3954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-					-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-					-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-					-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-					-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-					-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-					-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-					-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-					-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-					-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-					-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167				
01		310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3			N	-0-					69
02		290 #	241	-0-	-49	-0-	241 3			N	-0-					69
03		310 #	214	-0-	-96	-0-	214 3			N	-0-					69
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					69
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					69
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					69
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	37					106
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					106
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					106
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					106
TOTAL GAS PROD:			755				TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 - 4132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

BLACK BANDANA LLC				072506			CNTY: PALO PINTO						
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	605	-0-	-108	-0-	605	2		N	-0-			48
02	638 #	485	-0-	-153	-0-	485	2		N	-0-			48
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			48
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			48
05	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1716	3	3 9	N	3			51
06	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3 9	N	3			54
07	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3624	3	3 9	N	3			57
08	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3401	3	3 9	N	3			60
09	3280 R	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-			60
10	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			60
*11	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2680	3	19 9	N	17	60 1		17
*12	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2786	3	2 9	N	2			19
TOTAL GAS PROD:		25,045				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: PALO PINTO						
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 #	1040	-0-	-975	-0-	60	1	980 3	N	-0-			66
02	1885 #	1319	-0-	-566	-0-	58	1	1261 3	N	-0-			66
03	1550 #	1244	-0-	-306	-0-	62	1	1143 3	N	35			101
						39	9						
04	1500 #	1077	-0-	-423	-0-	48	1	1029 3	N	-0-			101
05	1519 #	113	-0-	-1406	-0-	113	3		N	-0-			101
06	1350 #	340	-0-	-1010	-0-	340	3		N	-0-			101
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			101
08	1240 #	320	-0-	-920	-0-	320	3		N	-0-			101
09	1080 #	154	-0-	-926	-0-	154	3		N	-0-			101
10	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1169 3	N	9			110
						10	9						
11	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090 3	N	-0-			110
*12	676 R	676	-0-	-0-	-0-	32	1	636 3	N	7			117
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		8,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				51			



SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 - 2092
O												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

XPLORE OPERATING, LLC		946023										
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014
O												
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	N	-0-	-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,026		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
10		434 #	327	-0-	-107	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*11		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01		2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
02		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
03		1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
04		1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
05		2036 R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
06		1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
07		2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
08		2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
09		1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
10		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
*11		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
12		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD				
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880										
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 -	4596		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		279 #	38	-0-	-241	-0-		38 3		N	-0-			-0-
02		261 #	32	-0-	-229	-0-		32 3		N	-0-			-0-
03		279 #	10	-0-	-269	-0-		10 3		N	-0-			-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				80	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----														
RJD ENERGY, LLC				714310										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 -	4528		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
-----														
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----														
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 -	4497		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
-----														
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----												
SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC			//CONT.//		714310							
WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.					054545							
GREEN SOUTH "62B"			WELL #:		3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1082 - 1219
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC					388861	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD		
WBRR BULLOCK			WELL #:		1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF. 636 - 638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
O												
01	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		175
02	696	#	590	-0-	-106	-0-	584	2	6 9	N	5	180
03	744	#	637	-0-	-107	-0-	618	2	19 9	N	17	197
04	780	#	591	-0-	-189	-0-	591	2		N	-0-	197
05	806	#	590	-0-	-216	-0-	590	2		N	-0-	197
06	780	#	525	-0-	-255	-0-	525	2		N	-0-	197
07	651	#	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-	197
08	651	#	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-	197
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	197
10	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	197
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	197
*12	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	197
TOTAL GAS PROD:			7,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

-----												
PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
O												
01	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	61
02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	61
03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	61
04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	61
05	1147	#	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-	61
06	1110	#	951	-0-	-159	-0-	951	2		N	-0-	61
07	1147	#	925	-0-	-222	-0-	925	2		N	-0-	61
08	1023	#	463	-0-	-560	-0-	463	2		N	-0-	61
09	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2		N	-0-	61
10	992	#	880	-0-	-112	-0-	880	2		N	-0-	61
11	960	#	808	-0-	-152	-0-	808	2		N	-0-	61
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	61
TOTAL GAS PROD:			10,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
PETEX //CONT.// 659782												
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	97
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
APEXCO, INC. 027480  
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ARCHER PETROLEUM 028882																	
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	109	2	11	9	N	10					130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06		14B2 EXT	116	-0-	-0-	116	116	104	2	12	9	N	11				141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-				141
08		14B2 EXT	30	-0-	-0-	30	146	30	2			N	-0-				141
09		14B2 EXT	30	-0-	-0-	30	176	30	2			N	-0-				141
10		14B2 EXT	731	-0-	-0-	731	907	731	2			N	-0-				141
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	907					N	NO RPT				141
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	907					N	NO RPT				141
TOTAL GAS PROD:			1,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882  
 MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					46
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BACON ENERGY 042398  
 SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,075				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			40
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	40 1		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07	620 N	50	-0-	-570	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	620 N	166	-0-	-454	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,937				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CDJ OIL CO. 140598  
 MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					29															
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					29															
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					29															
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					29															
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					29															
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					29															
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					29															
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					29															
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					29															
10	248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					29															
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					29															
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					29															
TOTAL GAS PROD: 2,432																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 DBC OPERATING COMPANY LLC 195725  
 ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082  
 COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

01	372	N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1 9	N	1			160
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			160
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			160
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1 9	N	1			161
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1 9	N	1			162
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	326	2	2 9	N	2			164
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	308	2	1 9	N	1			165
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			165
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-			165
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			165
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2		N	-0-			165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
GORDON B SERVICES LLC 316115  
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-	5 5		45
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	5 5		40
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	5 5		35
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	5 5		30
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			30
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	5 5		25
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	5 5		20
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	5 5		15
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	5 5		10
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			10
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		8,963										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,387										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,512										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861  
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104  
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013

JNS PRODUCTION, LLC 433134  
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 JNS PRODUCTION, LLC // CONT. // 433134  
 HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JTC ROYALTIES LLC 448054  
 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GROTHER, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			80
02	551 N	526	-0-	-25	-0-	526	2		N	-0-			80
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	2		N	-0-			80
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			80
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28 9	N	25			105
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	706	2	32 9	N	29	134 1		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	600 N	88	-0-	-512	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,879			TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
M & K OPERATING LLC 518499  
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499  
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10-30-20

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486  
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			4
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			4
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			4
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			4
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			4
06	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2		N	-0-			4
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			4
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			4
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			4
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			4
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			4
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		6,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

01	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		N	-0-			209
02	957 N	802	-0-	-155	-0-	802	2		N	-0-	167	1	42
03	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2		N	-0-			42
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			42
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	979	2	90	9	N	82		124
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	848	2	32	9	N	29		153
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			153
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	998	2	25	9	N	23		176
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			176
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1095	2	36	9	N	33		209
11	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2		N	-0-			209
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			209
TOTAL GAS PROD:		11,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486  
 REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			106
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	241	2		N	-0-			106
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			106
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2		N	-0-			106
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			106
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			106
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			106
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			106
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			106
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			106
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579  
 DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
P.I.D. DRILLING INC 631265  
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETEX 659782  
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	810	N	24	-0-	-786	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	775	N	7	-0-	-768	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETRO-STARR 660161  
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108  
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585  
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104  
 LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHAIDA, JOHN H. 768650 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206															
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	109	143	1	101
							120	9							
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	138	134	1	105
							152	9							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	155			260
							171	9							
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	185	2	Y	144	149	1	255
							158	9							
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	86	141	1	200
							95	9							
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	129	146	1	183
							142	9							
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	Y	140	140	1	183
							154	9							
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	Y	130	149	1	164
							143	9							
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	174	2	Y	153			317
							168	9							
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	Y	46	294	1	69
							51	9							
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	30	1	62	2	Y	27			96
							30	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			3,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,257						



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812  
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STAR PRODUCTION, INC. 815108  
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	580 N	508	-0-	-72	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	620 N	23	-0-	-597	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2020														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067  
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUCHIL ENERGY, LLC 828545  
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459  
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN OPERATING, LTD. 881442  
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																	
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
WHITT OIL & GAS, INC. 921150																	
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	957	N	904	-0-	-53	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHANE (SCULLY)		82653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
GOTCHER		WELL #: 2M		RRCID -> 237944		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OXXN		//CONT.//		630579									
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			17
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			17
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			17
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			17
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			17
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			17
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			17
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			17
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			17
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			17
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC		726791			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
S2 OIL, LLC		743227											
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	243	-0-	243	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
02	411 N	168	-0-	-243	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHULTZ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83456 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
S2 OIL, LLC		//CONT.//		743227								
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	243	-0-	243	243	3	Y	-0-			-0-
02		411 N	168	-0-	-243	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIDNEY (MARBLE FALLS)		83486 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		022922										
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
07		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			164	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02		145 N	96	-0-	-49	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02		261 N	170	-0-	-91	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07		279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				78
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				78
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				78
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				78
05	14B DENY	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-				78
06	104 N	52	-0-	-52	-0-	52	2			N	-0-				78
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				78
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				78
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				78
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				78
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				78
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.		639400		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864			
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
05	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-				-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
07	806 N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-				-0-
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	388	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	814	-0-	-236	-0-	814	2			N	-0-				-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SIKES (CONGL.)		//CONT.//		83528 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO "37"		WELL #:		1	RRCID -> 211857	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4143	PERF. 3887	-	3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			34
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			34
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			34
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			34
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	759 2		N	-0-			34
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			34
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			34
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			34
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629 2		N	-0-			34
10	775 N	668	-0-	-107	-0-	668 2		N	-0-			34
11	750 N	600	-0-	-150	-0-	600 2		N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		7,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #:		1	RRCID -> 109266	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3167	-	3179		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED		_____		10/30/2009								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)		83641 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH FIVE		WELL #:		2	RRCID -> 121500	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 2857	-	2860		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) //CONT.// 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703  
 LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD //CONT.// 053939  
 SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

01		465 N	401	-0-	-64	-0-	41	1	360	2	N	-0-		-0-
02		406 N	355	-0-	-51	-0-	33	1	322	2	N	-0-		-0-
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	36	1	368	2	N	-0-		-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	2	N	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	2	N	-0-		-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-		-0-
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	65	1	430	2	N	-0-		-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
11		480 N	339	-0-	-141	-0-	339	3			N	-0-		-0-
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	2	N	-0-		-0-
02		609 N	597	-0-	-12	-0-	55	1	542	2	N	-0-		-0-
03		651 N	621	-0-	-30	-0-	55	1	566	2	N	-0-		-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-		-0-
05		651 N	626	-0-	-25	-0-	64	1	562	2	N	-0-		-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	2	N	-0-		-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	N	-0-		-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	88	1	570	2	N	-0-		-0-
09		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-		-0-
*12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N	-0-		-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-		-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,363	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-		63
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-		63
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	N	-0-		63
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-		63
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-		63
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	N	-0-		63
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	-0-		63
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	33	1	212	2	N	-0-		63
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-		63
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		63
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-		63
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:			2,533	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		43
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		43
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		43
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-		43
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		43
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	-0-		43
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-		43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-		43
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			2,014	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	43	1	384	2	N	-0-	47
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	36	1	359	2	N	-0-	47
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-	47
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-	47
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	2	N	-0-	47
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	52	1	381	2	N	-0-	47
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	-0-	47
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-	47
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	35	1	377	2	N	-0-	47
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	47
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-	47
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		4,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-	28
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	18	1	182	2	N	-0-	28
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	2	N	-0-	28
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-	28
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-	28
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	25	1	179	2	N	-0-	28
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-	28
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	N	-0-	28
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	2	N	-0-	28
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	28
*11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-	28
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660				
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-	-0-
*12	444 N	229	-0-	-215	-0-	229	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875					
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1					
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHULTS, CECIL, ET AL		291650		1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952
WELL #:		1							
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227 2	N	-0-	-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-	-0-
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	123 2	N	-0-	-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 2872 - 2901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-	
02		1015 N	547	-0-	-468	-0-	547 2	N	-0-			-0-	
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-	
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-			-0-	
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-	
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-	
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			-0-	
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-			-0-	
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-			-0-	
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-	
*11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #: 1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756	
WHITESIDE, E. A., ESTATE													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649		
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*10		57 N	57	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649															
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	35	-0-	35	35		35	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	28	-0-	28	63		28	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	32	-0-	32	95		32	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	126					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824															
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-			-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-		141	2		N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-			-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-		135	2		N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-			-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	4	2			-0-
08		14B2 EXT	3	-0-	3	7	7	3	2			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7	7					-0-
10		14B2 EXT	2	-0-	2	9	9					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622												
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			37				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706												
01		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	2			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	1					-0-
03		14B2 EXT	1	-0-	1	2	2	1	2			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2	2					-0-
05		2 R	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
MISSION ENERGY INC. 570410  
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657  
 HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,061																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MOORE OIL AND GAS 581275  
 WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,812																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
03		651 N	413	-0-	-238	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
04		660 N	302	-0-	-358	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
05		713 N	273	-0-	-440	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
06		390 N	259	-0-	-131	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
09		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
10		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WALLACE				WELL #:	4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	81	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SKAGGS (2700)		83880 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675											
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINTAIL PIPE, LLC		665752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ASHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMALLEY (MISS CHAPPEL)		84208 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
SMELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 097985		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5209 - 5214					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524													
ALLEN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED		_____		09/01/2013											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
SNEED, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2632 - 2636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNOW (DUFFER) BACON ENERGY TEXFEL-BECK		84447 400 042398		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DFG ENERGY COMPANY LLC TEXFEL-MONROE		216724		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C. GERMANY "B"		239726		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HARRELL		WELL #:		8	RRCID ->	112548	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	3863	PERF.	3754 - 3766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	112549	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3868 - 3878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	115825	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3726 - 3734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----																	
SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02		319 N	127	-0-	-192	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03		341 N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02		493 N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03		527 N	247	-0-	-280	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SNOW (MARBLE FALLS)		84447 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 3542 - 3555					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
SNOW-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 1656 - 1662					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2015											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
PERKINS-BEGGS		WELL #: 1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0					
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066	-	2068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GORDON, R. L.		316450											
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2614	-	2634
		NO RPT							N	NO RPT			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL						
XTO ENERGY INC.		945936											
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3320	-	3364
									N				
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR							
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244													
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE							
BAJA PRODUCTION		044650													
TEJAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT							
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	DELQ PR	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
04	4 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608							
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	36	-0-	36 B	36	36	2	N	-0-		-0-
04	79 N	43	-0-	-36 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON, WILLIS		WELL #:		5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	2	-0-	2 B	2	2	2	N	-0-		-0-
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC		589978									
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SPARROW (ATOKA)		//CONT.//		84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
MOSAIC OIL LLC		//CONT.//		589978							
GANKY		WELL #:		5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174			N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		1991 N	1991	-0-	-0-	1936	3	55 9	N	50	50
*11		3000 N	4584	-0-	1584	1584	4529 3	55 9	N	50	100
*12		3100 N	5246	-0-	2146	3730	5191 3	55 9	N	50	150
TOTAL GAS PROD:		12,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
STOVALL		WELL #:		2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	133	3	N	-0-		68
02		118 N	118	-0-	-0-	118	3	N	-0-		68
03		140 N	140	-0-	-0-	140	3	N	-0-		68
04		134 N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-		68
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		68
06		125 N	125	-0-	-0-	125	3	N	-0-		68
07		142 N	142	-0-	-0-	142	3	N	-0-		68
08		140 N	140	-0-	-0-	140	3	N	-0-		68
09		134 N	134	-0-	-0-	134	2	N	-0-		68
10		138 N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-		68
11		131 N	131	-0-	-0-	131	2	N	-0-		68
*12		123 N	123	-0-	-0-	123	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		1,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
KATIE NOLA GAS UNIT		1									
WELL #:		1		RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 4480 - 4642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		729 N	729	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
02		732 N	732	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
04		720 N	587	-0-	-133	587	2	N	-0-		-0-
05		744 N	584	-0-	-160	584	2	N	-0-		-0-
06		720 N	461	-0-	-259	461	2	N	-0-		-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	12	1	721 2	N	-0-	-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
10		744 N	657	-0-	-87	657	2	N	-0-		-0-
11		660 N	609	-0-	-51	609	2	N	-0-		-0-
*12		620 N	620	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	138 2	N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,497										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,458										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			108
02		232 N	219	-0-	-13 B	-0-	219 3		N	-0-			108
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-			108
04		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 3		N	-0-			108
05		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3		N	-0-			108
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			108
07		226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226 3		N	-0-			108
08		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			108
09		270 N	214	-0-	-56 B	-0-	214 3		N	-0-			108
10		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			108
11		211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211 3		N	-0-			108
12		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			2,657										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SPRINGTOWN (CADD)		//CONT.//		85369 200 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
OXXN				630579						
COOPER "B"		WELL #:		1 C RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	Y	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	Y	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	Y	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	276	-0-	276 B	276	276 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	241	-0-	241 B	517	241 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	276	-0-	276 B	793	276 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	276	-0-	276 B	1069	276 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	248	-0-	248 B	1317	248 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239 B	1556	239 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1556		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUNAWAY		WELL #:		1 RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		19
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		19
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		19
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		19
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		19
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		19
*07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		19
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		19
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		19
*10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		19
*11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPRINGTOWN (5500)		85369 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 C RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGIN (CONGL) VAN OPERATING, LTD. SMITH, W. R.		85424 400 881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	3	RRCID ->	187429	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3946 - 3976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - P/A 07/29/20														
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		85948 001 049255		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	1500 - 1550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A" NCT-1		053974		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	65	RRCID ->	281784	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2036 - 2066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	216	-0-	-94	-0-	15	1	201	2	N	-0-			269
02	261 #	165	-0-	-96	-0-	164	2	1	9	N	1			270
03	248 #	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			270
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-			270
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	144	2	9	9	N	8			278
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	2	1	148	2	N	-0-			278
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	N	-0-			278
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-			278
09	150 #	103	-0-	-47	-0-	94	2	9	9	N	8			286
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	99	2	4	9	N	4			290
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	N	5			295
12	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			295
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MCWHORTER, V.H.				WELL #:	1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953 PERF.	1650 - 1680		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		13 #	3	-0-	-10	-0-		3 2		N	-0-			-0-
02		12 #	4	-0-	-8	-0-		4 2		N	-0-			-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05		31 #	2	-0-	-29	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06		4 #	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09		2 #	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

-----														
HERRINGTON "A"				WELL #:	1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140 PERF.	3822 - 3876		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		217 #	195	-0-	-22	-0-		195 2		N	-0-			26
02		203 #	182	-0-	-21	-0-		182 2		N	-0-			26
03		217 #	194	-0-	-23	-0-		194 2		N	-0-			26
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			26
05		195 R	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-			26
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-		189 2		N	-0-			26
07		194 R	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-			26
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-			26
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			26
10		186 #	185	-0-	-1	-0-		185 2		N	-0-			26
11		180 #	178	-0-	-2	-0-		178 2		N	-0-			26
12		186 #	181	-0-	-5	-0-		181 2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:				2,254		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

-----														
PIERCE				WELL #:	1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185 PERF.	4061 - 4065		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		279 #	261	-0-	-18	-0-		261 2		N	-0-			64
02		261 R	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N	-0-			64
03		248 #	214	-0-	-34	-0-		214 2		N	-0-			64
04		240 #	119	-0-	-121	-0-		119 2		N	-0-			64
05		279 #	106	-0-	-173	-0-		106 2		N	-0-			64
06		270 #	46	-0-	-224	-0-		46 2		N	-0-			64
07		279 #	9	-0-	-270	-0-		9 2		N	-0-			64
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			64
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			64
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			64
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			64
12		9 #	1	-0-	-8	-0-		1 2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:				1,017		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			35
02		145 #	140	-0-	-5	-0-	140	2		Y	-0-			35
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			35
04		150 #	64	-0-	-86	-0-	64	2		Y	-0-			35
05		155 #	57	-0-	-98	-0-	57	2		Y	-0-			35
06		150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2		Y	-0-			35
07		155 #	5	-0-	-150	-0-	5	2		Y	-0-			35
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			35
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			35
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			35
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			35
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			545											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			30
02		145 #	133	-0-	-12	-0-	133	2		Y	-0-			30
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			30
04		120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-			30
05		155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2		Y	-0-			30
06		150 #	24	-0-	-126	-0-	24	2		Y	-0-			30
07		155 #	5	-0-	-150	-0-	5	2		Y	-0-			30
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			30
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			30
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			30
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			30
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			519											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			195											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			246											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----																	
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1687 -	1696					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

-----																	
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550 PERF.	1440 -	1458					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																	
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		1 R	-0-	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		2 R	-0-	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-	
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

-----																	
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820 PERF.	1784 -	1794					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																	
01		93 #	79	-0-	-14	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10			165	
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	31	9	N	28	174	1	19	
03		93 #	46	-0-	-47	-0-	-0-	37	2	9	9	N	8			27	
04		90 #	74	-0-	-16	-0-	-0-	64	2	10	9	N	9			36	
05		93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	49	2	9	9	N	8			44	
06		90 #	38	-0-	-52	-0-	-0-	29	2	9	9	N	8			52	
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	47	2	9	9	N	8			60	
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	41	2	10	9	N	9			69	
09		60 #	18	-0-	-42	-0-	-0-	8	2	10	9	N	9			78	
10		62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10			88	
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	37	2	9	9	N	8			96	
12		62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9			105	
TOTAL GAS PROD:				592				TOTAL CONDENSATE PROD:					124				

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BRICO OIL, INC.			091040									
ELLIS-ROBBINS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3181 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		304 R	304	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
02		273 R	273	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03		323 R	323	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04		270 R	270	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05		226 R	226	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06		229 R	229	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
07		268 R	268	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
08		260 R	260	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09		246 R	246	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10		251 R	251	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*11		176 R	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURTON SERVICES, INC.			112251			CNTY: STEPHENS						
STELLE		WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		430 R	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02		330 R	330	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
03		430 R	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
04		400 R	400	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
05		430 R	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
06		410 R	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
07		410 R	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		420 R	420	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
09		402 R	402	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
10		350 R	350	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
11		270 R	270	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*12		421 R	421	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. NOLEN		//CONT.// //CONT.//	85948 001 112251	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CC OIL & GAS MORGAN		140617												
		WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941			
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-					-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-					-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-					-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		415			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		195725												
		WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782	
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	87 3	7 9	N	6		48	
02	145 #	89	-0-	-56	-0-	81 3	8 9	N	7		55	
03	124 #	62	-0-	-62	-0-	55 3	7 9	N	6		61	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	5		66	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		66	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		66	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		66	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		66	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 1	21	
TOTAL GAS PROD:		245	TOTAL CONDENSATE PROD:				24					

ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750	
01	775 #	649	-0-	-126	-0-	649 3		N	-0-		-0-	
02	725 #	577	-0-	-148	-0-	577 3		N	-0-		-0-	
03	713 #	614	-0-	-99	-0-	614 3		N	-0-		-0-	
04	690 #	632	-0-	-58	-0-	632 3		N	-0-		-0-	
05	713 #	659	-0-	-54	-0-	659 3		N	-0-		-0-	
06	630 #	583	-0-	-47	-0-	583 3		N	-0-		-0-	
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-	
08	651 #	554	-0-	-97	-0-	554 3		N	-0-		-0-	
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-		-0-	
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571 3		N	-0-		-0-	
11	630 #	625	-0-	-5	-0-	625 3		N	-0-		-0-	
12	651 #	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,336	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473
EPPEY JENNINGS														
01	930 #	752	-0-	-178	-0-	752	2		N	-0-		-0-		
02	870 #	720	-0-	-150	-0-	720	2		N	-0-		-0-		
03	930 #	773	-0-	-157	-0-	773	2		N	-0-		-0-		
04	840 #	727	-0-	-113	-0-	727	2		N	-0-		-0-		
05	775 #	704	-0-	-71	-0-	704	2		N	-0-		-0-		
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-		-0-		
07	775 #	707	-0-	-68	-0-	707	2		N	-0-		-0-		
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-		-0-		
09	750 #	653	-0-	-97	-0-	653	2		N	-0-		-0-		
10	775 #	679	-0-	-96	-0-	679	2		N	-0-		-0-		
11	750 #	629	-0-	-121	-0-	629	2		N	-0-		-0-		
12	744 #	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142

01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	87 #	12	-0-	-75	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	19	6	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9	-0-	9	46	9	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	58	12	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	24	13	2		Y	-0-			-0-
04	37 R	13	-0-	-24	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.				274964										
GOFORTH, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3794	-	3799				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 #	212	-0-	-377	-0-	212 2				N	-0-			-0-
02	551 #	194	-0-	-357	-0-	194 2				N	-0-			-0-
03	589 #	347	-0-	-242	-0-	347 2				N	-0-			-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-			-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2				N	-0-			-0-
07	403 #	300	-0-	-103	-0-	300 2				N	-0-			-0-
08	434 #	274	-0-	-160	-0-	274 2				N	-0-			-0-
09	420 #	63	-0-	-357	-0-	63 2				N	-0-			-0-
10	434 #	183	-0-	-251	-0-	183 2				N	-0-			-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	282 2				N	-0-			-0-
*12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOFORTH, W.H.				WELL #: 2	RRCID -> 115829	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3797	-	3804				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2020														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD, P.C.				WELL #: 1	RRCID -> 128931	COMPL. DATE 07/04/1983	TOTAL DEPTH 2077	PERF. 2033	-	2037				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2				N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2				N	-0-			-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2				N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2				N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD, G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 185434	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 4326	PERF. 3973	-	3990				
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-			-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2				N	-0-			-0-
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	46 2				N	-0-			-0-
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2				N	-0-			-0-
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2				N	-0-			-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-			-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2				N	-0-			-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2				N	-0-			-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2				N	-0-			-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-			-0-
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		//CONT.//		274964										
HART, H. W.		WELL #:		RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
					RECLASSIFIED TO OIL	05/19/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940		FRANKS, THOMAS B		WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407		SWENSON, CLARA J.		WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION				427179											
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677			CNTY: STEPHENS								
MOK				1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	2			N	-0-			-0-
02	87 #	86	-0-	-1	-0-		86	2			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-		61	2			N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-			-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-		92	2			N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-			-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-		88	2			N	-0-			-0-
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEATING ENERGY, INC.				453142			CNTY: STEPHENS								
HARRIS, MAGGIE ET AL				2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
MAGELLAN RESOURCES			521353									
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837	-	1849				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PARDUE OIL, INC.		639400										
CALLOWAY, I. A.		WELL #:	6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358	-	3366			
04	1248	3406	-0-	2158	2158	3334	2	72	9	N	65	65
05	2418	3925	-0-	1507	3665	3917	2	8	9	N	7	72
06	2340	3899	-0-	1559	5224	3896	2	3	9	N	3	75
07	2418	3762	-0-	1344	6568	3760	2	2	9	N	2	77
08	2418	3627	-0-	1209	7777	3627	2			N	-0-	77
09	2340	3458	-0-	1118	8895	3458	2			N	-0-	77
10	2418	3264	-0-	846	9741	3263	2	1	9	N	1	78
11	2340	3209	-0-	869	10610	3207	2	2	9	N	2	80
12	2418	NO RPT	-0-	-2418	8192					N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:		28,550	TOTAL CONDENSATE PROD:				80					

PARKS, RHONE INC.		641520										
HARRIS, ROY L.		WELL #:	1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126	-	2146			
01	527 #	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-	-0-
02	493 #	410	-0-	-83	-0-	410	2			N	-0-	-0-
03	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-	-0-
04	510 #	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-	-0-
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
06	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-
07	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	-0-
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-	-0-
09	480 #	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-	-0-
10	496 #	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-	-0-
11	480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-	-0-
12	465 #	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,470	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



-----													
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
VEALE, A. S.				WELL #: 1		RRCID -> 042658		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4535		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
01	744 #	270	-0-	-474	-0-	268	2	2	9	N	2	30	
02	696 #	534	-0-	-162	-0-	523	2	11	9	N	10	40	
03	682 #	592	-0-	-90	-0-	588	2	4	9	N	4	44	
04	750 #	217	-0-	-533	-0-	217	2			N	-0-	44	
05	775 #	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-	44	
06	570 #	46	-0-	-524	-0-	46	2			N	-0-	44	
07	589 #	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-	44	
08	589 #	89	-0-	-500	-0-	89	2			N	-0-	44	
09	210 #	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-	44	
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3	47	
11	776 R	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1	48	
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	48	
TOTAL GAS PROD:		3,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

-----												
SIKES FF				WELL #: 1 A		RRCID -> 109287		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1957 - 1965
-----												
01	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	69	68	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	158	89	2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	-0-	260	102	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	102	-0-	102	-0-	362	102	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	463	101	2		N	-0-	-0-
06	568 R	105	-0-	-463	-0-	105	2			N	-0-	-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-	-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	-0-
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SIKES FF				WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1949 - 1955
-----												
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
08	146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO, A. P.		WELL #:		2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1778 - 1798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBRO C		WELL #:		1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 - 2143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBROUGH, W.		WELL #:		8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX													//CONT.// 659782											
FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164	
01		62 #	36	-0-	-26	-0-	27	2	9	9	N	8					42					
02		58 #	36	-0-	-22	-0-	30	2	6	9	N	5					47					
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	31	2	11	9	N	10					57					
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57					
05		31 #	11	-0-	-20	-0-	7	2	4	9	N	4					61					
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61					
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	58	1			14					
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	7	2	7	9	N	6					20					
09		14 R	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7					27					
10		11 #	9	-0-	-2	-0-	7	2	2	9	N	2					29					
11		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	7					36					
12		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					36					
TOTAL GAS PROD:			162			TOTAL CONDENSATE PROD:			60													

HUNTER, L.													WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223	
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	95	2	23	9	Y	21					51					
02		DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	91	2	23	9	Y	21					72					
03		DLQ G-10	131	-0-	131	-0-	91	2	40	9	Y	36					108					
04		336 R	91	-0-	-245	-0-	89	2	2	9	Y	2	97	1			13					
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					15					
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15					
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					15					
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					15					
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15					
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					16					
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16					
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16					
TOTAL GAS PROD:			1,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			83													

-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734														
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
FORD, ED "A" WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188														
-----														
01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5		19
02	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1715	2	6	9	N	5	12 1	12
03	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1826	2	4	9	N	4		16
04	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5		21
05	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	N	4		25
06	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	N	4		29
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3		32
08	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	N	2		34
09	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1		35
10	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		35
11	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		35
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD: 17,450														
TOTAL CONDENSATE PROD: 33														

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	475 2	20 9	N	18					72
02	464 #	451	-0-	-13	-0-	429 2	22 9	N	20	50 1				42
03	496 #	471	-0-	-25	-0-	456 2	15 9	N	14					56
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	451 2	22 9	N	20					76
05	496 #	492	-0-	-4	-0-	475 2	17 9	N	15					91
06	480 #	474	-0-	-6	-0-	457 2	17 9	N	15					106
07	496 #	452	-0-	-44	-0-	442 2	10 9	N	9					115
08	496 #	380	-0-	-116	-0-	371 2	9 9	N	8					123
09	480 #	285	-0-	-195	-0-	285 2		N	-0-					123
10	496 #	276	-0-	-220	-0-	276 2		N	-0-					123
11	480 #	236	-0-	-244	-0-	236 2		N	-0-					123
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		4,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038		
01	0 W	123	-0-	123	3030	123 2		N	-0-			-0-		
02	0 W	125	-0-	125	3155	125 2		N	-0-			-0-		
03	0 W	114	-0-	114	3269	114 2		N	-0-			-0-		
04	0 W	108	-0-	108	3377	108 2		N	-0-			-0-		
05	0 W	107	-0-	107	3484	107 2		N	-0-			-0-		
06	0 W	91	-0-	91	3575	91 2		N	-0-			-0-		
07	0 W	77	-0-	77	3652	77 2		N	-0-			-0-		
08	0 W	74	-0-	74	3726	74 2		N	-0-			-0-		
09	0 W	69	-0-	69	3795	69 2		N	-0-			-0-		
10	0 W	69	-0-	69	3864	69 2		N	-0-			-0-		
11	0 W	65	-0-	65	3929	65 2		N	-0-			-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3929			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		WELL #:		L 2	688706	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138	
01	1023 #	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-				82	
02	1015 #	941	-0-	-74	-0-	941 2		N	-0-				82	
03	1085 #	877	-0-	-208	-0-	877 2		N	-0-				82	
04	1050 #	871	-0-	-179	-0-	871 2		N	-0-				82	
05	1054 #	735	-0-	-319	-0-	735 2		N	-0-				82	
06	960 #	540	-0-	-420	-0-	540 2		N	-0-				82	
07	992 #	808	-0-	-184	-0-	808 2		N	-0-				82	
08	899 #	841	-0-	-58	-0-	841 2		N	-0-				82	
09	870 #	799	-0-	-71	-0-	799 2		N	-0-				82	
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-				82	
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-				82	
*12	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-				82	
TOTAL GAS PROD:		10,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEER		WELL #:		L 10	280864	RRCID ->	280864	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4168 - 4206	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020 - WELL PLUGGED 7/23/2020

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	6
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	6
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	6
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2	Y	-0-	6
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-	6
06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-	6
07	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2	Y	-0-	6
08	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2	Y	-0-	6
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2	Y	-0-	6
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	6
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	6
*12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	8
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	8
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	8
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2	Y	-0-	8
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-	8
06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-	8
07	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2	Y	-0-	8
08	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2	Y	-0-	8
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2	Y	-0-	8
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	8
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	8
*12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR RED GAP OIL & GAS LLC LINK "76"		//CONT.//	85948 001 697026	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	RRCID -> 253453	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1706	-		1814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
				RECLASSIFIED TO OIL	06/01/2013							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIPTIDE ENERGY LLC WILLARDS WISH		712946	WELL #:	1	RRCID -> 170645	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4166	-		4174	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. BLACK RANCH		735231	WELL #:	1	RRCID -> 197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 3875	-		3937
01	651 #	562	-0-	-89	-0-	529 2	33 9	N	30			179
02	609 #	589	-0-	-20	-0-	558 2	31 9	N	28	170	1	37
03	651 #	611	-0-	-40	-0-	559 2	52 9	N	47			84
04	600 #	585	-0-	-15	-0-	534 2	51 9	N	46			130
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	558 2	46 9	N	42			172
06	600 #	589	-0-	-11	-0-	543 2	46 9	N	42			214
07	620 #	427	-0-	-193	-0-	412 2	15 9	N	14	168	1	60
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	583 2	39 9	N	35			95
09	610 R	610	-0-	-0-	-0-	553 2	57 9	N	52			147
10	620 #	489	-0-	-131	-0-	456 2	33 9	N	30			177
11	618 R	618	-0-	-0-	-0-	571 2	47 9	N	43	175	1	45
*12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	576 2	68 9	N	62			107
TOTAL GAS PROD:		6,950	TOTAL CONDENSATE PROD:		471							

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	58 #	35	-0-	-23	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		311				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SBS OIL COMPANY 749870  
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - P/A 10/19/20													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SKY RESOURCES, INC. 786408  
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408							
JOHNSON, M. R.		WELL #:		13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02		116 #	99	-0-	-17	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06		120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SQUYRES OIL CO., INC.		810818									
GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	39/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100 - 2200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02		145 #	116	-0-	-29	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03		155 #	109	-0-	-46	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04		150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05		155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102 - 2109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			221	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
BRUCE, M.C.														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 810818														
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			451				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUCE, M.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRATT, D.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		145 #	140	-0-	-5	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07		155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08		155 #	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*11		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
*11		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
12		14 # NO RPT		-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			176	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HARMON, J.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075															
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
12		12 # NO RPT		-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			132	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HARMON, J.W.															
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073															
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
12		13 # NO RPT		-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			143	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2060 - 2109		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				99			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUIRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
BRUCE,M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		150 #	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818							
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2130 - 2145
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02		29 #	23	-0-	-6	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			277	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*11		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUCE, M.C. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120														
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRATT, D. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043														
01		155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		145 #	136	-0-	-9	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		150 #	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07		155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09		150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	127	-0-	-28	-0-	124 3	3 9	N	3		165
02		145 #	138	-0-	-7	-0-	136 3	2 9	N	2		167
03		155 #	145	-0-	-10	-0-	143 3	2 9	N	2		169
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	143 3	2 9	N	2		171
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	2		173
06		150 #	93	-0-	-57	-0-	91 3	2 9	N	2		175
07		155 #	69	-0-	-86	-0-	67 3	2 9	N	2		177
08		155 #	80	-0-	-75	-0-	79 3	1 9	N	1		178
09		150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		178
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	N	2		180
*11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	N	2		182
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		182
TOTAL GAS PROD:		1,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567	
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	47	
02		58 #	51	-0-	-7	-0-	51 3		N	-0-	47	
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	47	
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	47	
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	47	
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	47	
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	47	
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	47	
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	47	
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	47	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	47	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	47	
TOTAL GAS PROD:		671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 - 4029	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	11	
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	11	
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	11	
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	11	
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	11	
07		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	11	
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	11	
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	11	
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	11	
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	11	
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	11	
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



STEPHENS COUNTY REGULAR THUNDER RESOURCES LLC FLOURNOY		//CONT.//	85948 001 858338	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 - 3679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

US. FUELS, INC. PARABEE, T. W.			879264								
		WELL #:	1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WHITE, JACK OPERATING MARTIN, ROSA			918443								
		WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
WHITE, JACK OPERATING		//CONT.//		918443										
MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804										
BROWN, J.F.		WELL #:		17	RRCID ->	102313	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4489	PERF. 3960 - 4007			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
927 N	895 N	1026 N	978 N	930 N	948 N	930 N	899 N	900 N	899 N	957 N	62 N	NO RPT		
927	895	1026	978	896	948	886	829	65	558	957				
-0-	-0-	-0-	-0-	-34	-0-	-44	-70	-835	-341	-0-	-62			
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3				
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				8,965	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

ANDERSON PRODUCTION				022922			CNTY: STEPHENS							
MORRIS, VIRGIL "A"				5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 - 3305			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
84 N	87 N	105 N	100 N	90 N	90 N	93 N	93 N	132 N	120 N	4 N	0 N	NO RPT		
84	76	105	100	90	55	78	39	132	120	4				
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2				
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				883	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----													
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ANTLE OPERATING, INC. 026646													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
03		1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	670	-0-	-650	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
10		1364 N	769	-0-	-595	-0-	769 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1153	-0-	-167	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			14
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			63
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			63
03		558 N	286	-0-	-272	-0-	286 2		N	-0-			63
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			63
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			63
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			63
07		651 N	411	-0-	-240	-0-	411 2		N	-0-			63
08		806 N	528	-0-	-278	-0-	528 2		N	-0-			63
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			63
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			63
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			63
12		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			6,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ARCOOIL CORP 029370														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
01	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	13	2			N	-0-	1	
02	13	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974										
HILL, G. W.		WELL #:		1R	RRCID ->	237209	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3942 - 3960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
WARD, J. M. "1240"		WELL #:		201	RRCID ->	237245	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3846 - 4070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
ALLAR		WELL #:		3	RRCID ->	237247	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4159 - 4163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	117
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	2	62	9	N	56	173
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19	192
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-	192
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	195
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	198
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	199
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-	199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
TOTAL GAS PROD:		129				TOTAL CONDENSATE PROD:		82				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BLACK BANDANA LLC 072506												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	7	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					88
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					88
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					88
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					88
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					88
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					88
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					88
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					88
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					88
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					88
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					88
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626																
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----															
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SCOTT, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	136646	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3236 - 3244			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----															
SCOTT, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	136650	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3242 - 3505			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----															
MADO		WELL #:		1	RRCID ->	136651	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3230 - 3239			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	35 N	-0-	35	-0-	-0-			35	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
TOTAL GAS PROD:			9			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

01		372 N	322	-0-	-50	-0-	301	2	21	9	N	19					143
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	278	2	26	9	N	24					167
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15					182
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	N	10	164	1			28
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					32
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					46
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	337	2	8	9	N	7					53
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	347	2	10	9	N	9					62
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	314	2	10	9	N	9					71
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	320	2	15	9	N	14					85
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	337	2	23	9	N	21					106
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	341	2	23	9	N	21					127
TOTAL GAS PROD:			4,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			167								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			717				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-			111
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			111
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	789 2	35 9	N	-0-			143
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			143
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			143
06		810 N	796	-0-	-14	-0-	775 2	21 9	N	-0-			162
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			162
08		806 N	793	-0-	-13	-0-	793 2		N	-0-			162
09		810 N	693	-0-	-117	-0-	693 2		N	-0-			162
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2		N	-0-			162
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	676 2		N	-0-			162
12		713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:			8,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			51			



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
*12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRICO OIL, INC. 091040														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		261 N	101	-0-	-160	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			928				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			749				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040  
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
BRIDWELL OIL CO. 092480  
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			86
02		232 N	204	-0-	-28	-0-	204 2		N	-0-			86
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			86
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			86
05		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-			86
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-			86
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			86
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			86
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			86
10		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-			86
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			86
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			1,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			164
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			164
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			164
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			164
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			164
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			164
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			164
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			164
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			164
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			164
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			164
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:			47				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURTON SERVICES, INC. 112251  
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		N	-0-			-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251  
 PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			20	
02	638	N	565	-0-	-73	-0-	565	2		N	-0-			20	
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-			20	
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2		N	-0-			20	
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			20	
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2		N	-0-			20	
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2		N	-0-			20	
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			20	
09	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2		N	-0-			20	
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			20	
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			20	
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			7,280											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-	
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,058											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
CC OIL & GAS		//CONT.// 140617														
MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH		1990 PERF. 1833 - 1848						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116					N	-0-					-0-
03		273 N	273	-0-	-0-		273 3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0-		190 3			N	-0-					-0-
06		119 N	119	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
07		119 N	119	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
08		119 N	119	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
09		120 N	119	-0-	-1		119 3			N	-0-					-0-
10		124 N	119	-0-	-5		119 3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971		TOTAL DEPTH		1862 PERF. N/A						
FAMBRO, J. M.		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	6	-0-	-0-	-0-	6	6 2			N	-0-					-0-
09	118	112	-0-	-6	-0-		112 2			N	-0-					-0-
*10	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86 3			N	-0-					-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-					-0-
12	124 N	24	-0-	-100	-0-		24 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBRO, J. M.		190494		RRCID -> 051897		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH		1830 PERF. N/A						
WELL #: 2																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	4	-0-	-0-	-0-	4	4 2			N	-0-					-0-
09	116	112	-0-	-4	-0-		112 2			N	-0-					-0-
*10	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86 3			N	-0-					-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-					-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-		26 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY		4	-0-		4		4	2	N	-0-	-0-
09	116		112	-0-		-4		112	2	N	-0-	-0-
*10	86 R		86	-0-		-0-		86	3	N	-0-	-0-
*11	71 N		71	-0-		-0-		71	3	N	-0-	-0-
12	124 N		23	-0-		-101		23	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			296			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY		6	-0-		6		6	2	N	-0-	-0-
09	118		112	-0-		-6		112	2	N	-0-	-0-
*10	86 R		86	-0-		-0-		86	3	N	-0-	-0-
*11	71 N		71	-0-		-0-		71	3	N	-0-	-0-
12	93 N		23	-0-		-70		23	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			298			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
DBC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	195725													
TODD, R		WELL #:	2	RRCID ->	094189	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1882 - 1896						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171			CNTY: STEPHENS										
SWENSON -B-																
		WELL #:	2	RRCID ->	070267	COMPL. DATE	12/30/1974	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 1745 - 1750						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SIKES-RANDALL						CNTY: STEPHENS										
		WELL #:	2	RRCID ->	185535	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 2242 - 2250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
02		696 N	679	-0-	-17	-0-	679	3			N	-0-			-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
06		750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-			-0-
07		868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
11		840 N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-			-0-
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1211 3	17 9	N	15			184
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			184
03		1302 N	963	-0-	-339	-0-	955 3	8 9	N	7			191
04		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1150 3	12 9	N	11	166 1		36
05		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1255 3	2 9	N	2			38
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1156 3	18 9	N	16			54
07		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1123 3	18 9	N	16			70
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 3	1 9	N	1	44 1		27
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313 3	7 9	N	6			33
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1306 3	15 9	N	14			47
11		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1201 3	14 9	N	13			60
12		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1250 3	13 9	N	12			72
TOTAL GAS PROD:			14,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
01		620 N	576	-0-	-44	-0-	569 3	7 9	N	6			83
02		551 N	482	-0-	-69	-0-	475 3	7 9	N	6			89
03		620 N	406	-0-	-214	-0-	402 3	4 9	N	4			93
04		570 N	472	-0-	-98	-0-	469 3	3 9	N	3			96
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	469 3	4 9	N	4			100
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	432 3	8 9	N	7			107
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	479 3	8 9	N	7			114
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 3	1 9	N	1	80 1		35
09		450 N	418	-0-	-32	-0-	415 3	3 9	N	3			38
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-			38
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-			38
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	411 3	2 9	N	2			40
TOTAL GAS PROD:			5,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,204			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	868 N	700	-0-	-168	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06	690 N	211	-0-	-479	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,193			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
09	18 N	9	-0-	-9	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-		-0-
02		464 N	441	-0-	-23	-0-	441	3		N	-0-		-0-
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-		-0-
10		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-		-0-
11		510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3		N	-0-		-0-
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
02		667 N	572	-0-	-95	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
03		713 N	606	-0-	-107	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-	
09		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			-0-	
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-	
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-	
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,999											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458

01		3906	1763	-0-	-2143	-0-	1763	3		N	-0-			-0-	
02		3654	1186	-0-	-2468	-0-	1186	3		N	-0-			-0-	
03		3906	1242	-0-	-2664	-0-	1242	3		N	-0-			-0-	
04		3780	981	-0-	-2799	-0-	981	3		N	-0-			-0-	
05		3906	850	-0-	-3056	-0-	850	3		N	-0-			-0-	
06		1710 #	699	-0-	-1011	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
07		1271 #	626	-0-	-645	-0-	626	3		N	-0-			-0-	
08		1240 #	547	-0-	-693	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
09		990 #	459	-0-	-531	-0-	459	3		N	-0-			-0-	
10		837 #	334	-0-	-503	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
11		690 #	325	-0-	-365	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
12		620 #	117	-0-	-503	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,129											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

01		992 N	930	-0-	-62	-0-	907	3	23	9	Y	21	31	1	13
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	863	3	19	9	Y	17	15	1	15
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	3	21	9	Y	19	15	1	19
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	879	3	19	9	Y	17	31	1	5
05		930 N	889	-0-	-41	-0-	871	3	18	9	Y	16	16	1	5
06		900 N	812	-0-	-88	-0-	797	3	15	9	Y	14	15	1	4
07		930 N	855	-0-	-75	-0-	838	3	17	9	Y	15			19
08	DLQ	G-10	820	-0-	820	-0-	798	3	22	9	Y	20	30	1	9
09		1609 N	789	-0-	-820	-0-	767	3	22	9	Y	20	15	1	14
10		868 N	823	-0-	-45	-0-	783	3	40	9	Y	36	31	1	19
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	753	3	6	9	Y	5	15	1	9
12		806 N	762	-0-	-44	-0-	739	3	23	9	Y	21	16	1	14
TOTAL GAS PROD:			10,151											TOTAL CONDENSATE PROD:	221

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-			42
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	250 3	8 9	N	7			49
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			49
04		210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-			49
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			49
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			49
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	39 1		12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			748										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		9	

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-			42
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	607 3	8 9	N	7			49
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			49
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3		N	-0-			49
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3		N	-0-			49
06		630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3		N	-0-			49
07		651 N	412	-0-	-239	-0-	412 3		N	-0-			49
08		620 N	356	-0-	-264	-0-	353 3	3 9	N	3	40 1		12
09		600 N	326	-0-	-274	-0-	326 3		N	-0-			12
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3		N	-0-			12
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			12
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			5,910										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		10	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275																	
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	744	-0-	-276	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	681	-0-	-342	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	806	-0-	-214	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735																	
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	493	N	439	-0-	-54	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3		N	-0-			-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03		868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06		840 N	318	-0-	-522	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
10		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3		N	-0-			-0-
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3		N	-0-			-0-
12		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10		527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12		496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02		203 N	119	-0-	-84	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	678	3	22	9	N	20	91 1	48
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	634	3	24	9	N	22		70
03		713 N	692	-0-	-21	-0-	671	3	21	9	N	19		89
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	632	3	24	9	N	22		111
05		713 N	653	-0-	-60	-0-	628	3	25	9	N	23		134
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	674	3	21	9	N	19		153
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20		173
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	670	3	33	9	N	30	89 1	114
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	638	3	21	9	N	19		133
10		713 N	670	-0-	-43	-0-	649	3	21	9	N	19		152
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	626	3	26	9	N	24		176
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	627	3	26	9	N	24		200
TOTAL GAS PROD:			8,123				TOTAL CONDENSATE PROD:					261		

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-		-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-		-0-
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-		-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-		-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-		-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-		-0-
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-		-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-		-0-
*12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,419				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

01		744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-		-0-
02		696 N	694	-0-	-2	-0-	694	3			N	-0-		-0-
03		806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-		-0-
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-		-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-		-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-		-0-
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-		-0-
08		806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-		-0-
09		780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-		-0-
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-		-0-
11		750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-		-0-
12		744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,919				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A												
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196  
 BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		139				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			124
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			124
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			124
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			124
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			124
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		694				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			418		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064														
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	6	2	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	8	2	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	10	2	2		N	-0-			-0-
06	12	R	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			119
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			119
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			119
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			119
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			119
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			119
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			119
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			119
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			119
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			119
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			119
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:			1,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258														
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		Y	-0-			28
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			28
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			28
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			28
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			28
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		Y	-0-			28
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			28
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			28
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			28
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			28
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38	3		Y	-0-			28
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146														
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-			28
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			28
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			28
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			28
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			28
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		Y	-0-			28
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			28
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			28
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			28
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			28
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38	3		Y	-0-			28
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			860			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,660											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,522											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,750											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200  
 ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		155 N	120	-0-	-35	-0-		120	3	N	-0-			-0-	
02		116 N	115	-0-	-1	-0-		115	3	N	-0-			-0-	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-			-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3	N	-0-			-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	N	-0-			-0-	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3	N	-0-			-0-	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-			-0-	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3	N	-0-			-0-	
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-			-0-	
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3	N	-0-			-0-	
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-			-0-	
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,145												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3	N	-0-			-0-	
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3	N	-0-			-0-	
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3	N	-0-			-0-	
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3	N	-0-			-0-	
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3	N	-0-			-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3	N	-0-			-0-	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-			-0-	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3	N	-0-			-0-	
09		150 N	115	-0-	-35	-0-		115	3	N	-0-			-0-	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-			-0-	
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3	N	-0-			-0-	
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,845												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250  
 FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			197				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252								
FAMBROUGH		WELL #:		4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH 2350	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	45	29 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	70	25 2		Y	-0-			-0-
05	103 N	33	-0-	-70	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOAG, INC.				274964			CNTY: STEPHENS					
DULANEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 196058	COMPL. DATE 05/11/2003	TOTAL DEPTH 3332	PERF. 2026 - 2034				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONDON		WELL #:		1	RRCID -> 231111	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3704 - 3714				
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			54
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			54
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			54
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2		N	-0-			54
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-			54
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			54
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			54
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			54
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		N	-0-			54
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			54
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		N	-0-			54
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		5,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200  
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H. D. INVESTMENTS 340219  
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652														
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			98
02		377 N	373	-0-	-4	-0-	373	2		N	-0-			98
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			98
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-			98
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			98
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			98
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-			98
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			98
09		360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-			98
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			98
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			98
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:			4,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			50	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733  
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677  
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
12	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03		744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04		840 N	660	-0-	-180	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06		660 N	257	-0-	-403	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07		682 N	188	-0-	-494	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
11		840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12		775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			30
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			30
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			30
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			30
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			30
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			30
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			30
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			30
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			30
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			30
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			668			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677  
 BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			442											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-			-0-
02		1856 N	1725	-0-	-131	-0-	1725 2		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
04		1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870 2		Y	-0-			-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-			-0-
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-			-0-
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-			-0-
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y	-0-			-0-
09		1920 N	1823	-0-	-97	-0-	1823 2		Y	-0-			-0-
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
*11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			190				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-
03		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		Y	-0-			-0-
04		1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-			-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
07		1147 N	975	-0-	-172	-0-	975 2		Y	-0-			-0-
08		1116 N	331	-0-	-785	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157 2		Y	-0-			-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-			-0-
*11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	40
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	40
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	40
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	40
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	40
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	40
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	40
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	40
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	40
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	40
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	40
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	171	3	35	9	N	32	170
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	163	3	19	9	N	17	16
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	177	3	25	9	N	23	39
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	200	3	45	9	N	41	80
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	N	4	84
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	186	3	41	9	N	37	121
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	178	3	23	9	N	21	142
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	3	19	9	N	17	159
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	150	3	20	9	N	18	10
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	155	3	15	9	N	14	24
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	154	3	23	9	N	21	45
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	153	3	28	9	N	25	70
TOTAL GAS PROD:		2,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	502	2	20	9	N	18		172
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	507	2	22	9	N	20		192
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	516	2	24	9	N	22		214
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	164 1	62
05		558 N	87	-0-	-471	-0-	87	2			N	-0-		62
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	N	13		75
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	N	29		104
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	N	23		127
09		570 N	275	-0-	-295	-0-	269	2	6	9	N	5		132
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18		150
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	564	2	26	9	N	24		174
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	N	30		204
TOTAL GAS PROD:			6,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			214				

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			496				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	304	2	80	9	N	73		115
02		290 N	236	-0-	-54	-0-	207	2	29	9	N	26		141
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	306	2	69	9	N	63	167 1	37
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	299	2	85	9	N	77		114
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	42	9	N	38		152
06		300 N	136	-0-	-164	-0-	84	2	52	9	N	47	168 1	31
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	263	2	12	9	N	11		42
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	N	29		71
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	254	2	23	9	N	21		92
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	231	2	31	9	N	28		120
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	192	2	20	9	N	18		138
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10		148
TOTAL GAS PROD:			3,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			441				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY 640154															
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			12
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			26		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS											
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154														
MARTIN		WELL #:		10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 -	322					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARTIN		WELL #:		9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	327 -	329					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 -	326					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS											
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154														
MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 -	332					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 -	326					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 -	322					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 -	240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 -	319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154												
LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WHALEN-WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF. 3876 - 3938				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20				
02	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-	20				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	20				
04	T. A.	5	-0-	5	10	5	2		N	-0-	20				
05	14B DENY	5	-0-	5	15	5	2		N	-0-	20				
06	19 R	4	-0-	-15	-0-	4	2		N	-0-	20				
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	20				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20				
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	20				
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20				
TOTAL GAS PROD:			95											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #:		1	RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3980 - 4038		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3	149			
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	149			
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	N	1	150			
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5	155			
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	45	2	11	9	N	10	165			
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	9	N	10	175			
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	175			
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	175			
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-	175			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	175			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	175			
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	10			
TOTAL GAS PROD:			689											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520  
 MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	65	-0-	65	275	65	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	240	-0-	240	515	240	2			N	-0-			-0-
03		735	220	-0-	-515	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,092												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
07		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
08		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
*12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,313												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520																	
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3567	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					143
02		3279	3279	-0-	-0-	-0-	3275	2	4	9	N	4					147
03		3423	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					147
04		3344	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					147
05		3385	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					147
06		3287	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					147
07		3341	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					147
08		3226	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					147
09		3082	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					147
10		3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					147
11		3035	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					147
*12		3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					147
TOTAL GAS PROD:			39,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	763	-0-	-539	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05		434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07		403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-			-0-
09		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,909											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891															
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1965	2	87	9	Y	79			144
02	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	1196	1144	2	52	9	Y	47	181	1	10
03	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	2468	1249	2	23	9	Y	21			31
04		1900 N	1685	-0-	-215	2253	1674	2	11	9	Y	10			41
05		3100 N	1898	-0-	-1202	1051	1881	2	17	9	Y	15			56
06		2971 N	1920	-0-	-1051	-0-	1890	2	30	9	Y	27			83
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1766	2	21	9	Y	19			102
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9			111
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2069	2	13	9	Y	12			123
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11			134
11		1890 N	1465	-0-	-425	-0-	1442	2	23	9	Y	21			155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:			19,420											TOTAL CONDENSATE PROD:	271

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006															
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
05		1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-			-0-
06		960 N	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-			-0-
07		930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08		899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09		840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,417											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,688			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		652			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,906			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05		682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07		620 N	350	-0-	-270	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08		620 N	311	-0-	-309	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		780 N	615	-0-	-165	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,172			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,547			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		310 N	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		240 N	47	-0-	-193	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,541	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	4471	PERF.	3928 - 3936
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-		-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-		-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-		-0-
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2			N	-0-		-0-
08		806 N	599	-0-	-207	-0-	599 2			N	-0-		-0-
09		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 2			N	-0-		-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-		-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,562					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994										TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3996 - 4006
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	39 2	10 9	Y	9			10
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	28 2	12 9	Y	11			21
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	85	20 2	25 9	Y	23			44
04		100 N	15	-0-	-85	-0-	15 2		Y	-0-	44 1		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			327					TOTAL CONDENSATE PROD:		43			

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995										TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3968 - 3988
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	1181	1181	2			Y	-0-			-0-
04		1900 N	883	-0-	-1017	164	883	2			Y	-0-			-0-
05		292 N	128	-0-	-164	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-
10		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,206											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			47
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			47
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			47
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			47
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			47
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			47
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			47
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			47
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			47
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			47
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			5,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			21
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			21
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			21
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			21
05		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-			21
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			21
07		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2		N	-0-			21
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2		N	-0-			21
09		870 N	657	-0-	-213	-0-	657	2		N	-0-			21
10		868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2		N	-0-			21
11		720 N	554	-0-	-166	-0-	554	2		N	-0-			21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			8,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			41
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			41
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			41
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			41
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			41
06		240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2		N	-0-			41
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			41
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			41
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			41
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			41
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			1,346	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			20
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			20
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			20
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			20
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			20
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-			20
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			20
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			20
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			20
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-			20
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2		N	-0-			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			6,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																	
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					54
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					54
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					54
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					54
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					54
06		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					54
07		372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					54
08		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					54
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					54
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					54
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
TOTAL GAS PROD:			5,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7750	6141	-0-	-1609	160037	6141	2		N	-0-			39
02		7250	5665	-0-	-1585	158452	5665	2		N	-0-			39
03		7750	5671	-0-	-2079	156373	5671	2		N	-0-			39
04		7500	4978	-0-	-2522	153851	4978	2		N	-0-			39
05		7750	5650	-0-	-2100	151751	5650	2		N	-0-			39
06		7500	1829	-0-	-5671	146080	1829	2		N	-0-			39
07		7750	6274	-0-	-1476	144604	6274	2		N	-0-			39
08		7750	5926	-0-	-1824	142780	5926	2		N	-0-			39
09		7500	5557	-0-	-1943	140837	5557	2		N	-0-			39
10		7750	5434	-0-	-2316	138521	5434	2		N	-0-			39
11		7500	4785	-0-	-2715	135806	4785	2		N	-0-			39
12		6262 #	NO RPT	-0-	-6262	129544				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			57,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			25
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			25
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			25
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			25
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			25
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			97			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086													
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1 9	N	1		121
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		121
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		121
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		121
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		121
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		121
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		121
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-		121
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-		121
10		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-		121
11		480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2		N	-0-		121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:			4,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094													
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		22
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		22
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		22
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		22
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2		N	-0-		22
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2		N	-0-		22
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-		22
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		22
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-		22
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		22
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			3,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502														
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808														
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	446	-0-	-701	-0-	446	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,807			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706  
 SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2020

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020 - WELL PLUGGED 9/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

01	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1604	2	23	9	N	21	44	1			64
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	1393	2	28	9	N	25					89
03	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1570	2	20	9	N	18					107
04	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1443	2	4	9	N	4	62	1			49
05	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1473	2	3	9	N	3					52
06	1530 N	1305	-0-	-225	-0-	1302	2	3	9	N	3					55
07	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					55
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1462	2	3	9	N	3					58
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					60
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					62
11	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1352	2	9	9	N	8					70
12	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1231	2	10	9	N	9					79

TOTAL GAS PROD: 17,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			552											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	365	2	46	9	N	42	130	1	30	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	314	2	55	9	N	50			80	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	2	31	9	N	28			108	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	227	2	17	9	N	15	107	1	16	
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			16	
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-			16	
07	217 N	37	-0-	-180	-0-	24	2	13	9	N	12			28	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	170	2	40	9	N	36			64	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	116	2	41	9	N	37			101	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15			116	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	N	51	106	1	61	
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	252	2	58	9	N	53	80	1	34	
TOTAL GAS PROD:			2,778											TOTAL CONDENSATE PROD:	339

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

01	2542 #	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-			34	
02	2320 #	1911	-0-	-409	-0-	1911	2			N	-0-			34	
03	2480 #	2033	-0-	-447	-0-	2033	2			N	-0-			34	
04	2250 #	1726	-0-	-524	-0-	1726	2			N	-0-			34	
05	2294 #	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-			34	
06	2130 #	1529	-0-	-601	-0-	1529	2			N	-0-			34	
07	2046 #	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-			34	
08	2046 #	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			N	-0-			34	
09	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			34	
10	1798 #	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-			34	
11	1800 #	1674	-0-	-126	-0-	1674	2			N	-0-			34	
12	2015 #	1699	-0-	-316	-0-	1699	2			N	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:			21,906											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		300	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
03		1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
04		1800	223	-0-	-1577	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05		1860	65	-0-	-1795	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	604	-0-	-1196	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09		600 N	265	-0-	-335	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				25
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				25
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				25
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				25
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				25
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				25
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				25
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				25
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				25
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				25
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				25
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			7,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06		390 N	301	-0-	-89	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07		403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,145											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			10
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			10
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			10
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			10
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			10
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			10
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			10
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			10
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			10
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			10
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			10
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,596											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			8	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIDGE OIL COMPANY 711100  
 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500  
 TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06	330 N	107	-0-	-223	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,966			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,387			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			207											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956															
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
08		1302 N	840	-0-	-462	-0-	840	2			N	-0-			-0-
09		1260 N	747	-0-	-513	-0-	747	2			N	-0-			-0-
10		992 N	646	-0-	-346	-0-	646	2			N	-0-			-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,674											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 286938 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 4536 PERF. 4280 - 4310															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2019															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----																	
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SBS OIL COMPANY 749870																	
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015																	
01	3551	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2				N	-0-					-0-
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2				N	-0-					-0-
03	3969	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2				N	-0-					-0-
04	3744	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2				N	-0-					-0-
05	2923	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2				N	-0-					-0-
06	3749	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2				N	-0-					-0-
07	3793	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2				N	-0-					-0-
08	4001	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2				N	-0-					-0-
09	4565	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2				N	-0-					-0-
10	4515	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2				N	-0-					-0-
11	4074	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2				N	-0-					-0-
*12	3555	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 46,526													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			36
02	1479 N	911	-0-	-568	-0-	911	2	N	-0-			36
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			36
04	1530 N	654	-0-	-876	-0-	654	2	N	-0-			36
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			36
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			36
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297  
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	40	1	38	2	N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	40	1	41	2	N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	40	1	44	2	N	-0-	-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297  
 YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			118											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,987											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-	
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-	
03		2015 N	1623	-0-	-392	-0-	1623	3		N	-0-			-0-	
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			-0-	
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-	
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-	
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-	
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-	
09		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-			-0-	
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-	
*11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-	
*12		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,371											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02		638 N	477	-0-	-161	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03		620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11		750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818  
 RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,089			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			318			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,078			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818  
 RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			726	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,302	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			175	
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3		N	-0-			175	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			175	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			175	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			175	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			175	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			175	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			175	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			175	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			175	
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			175	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175	
TOTAL GAS PROD:			724	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																	
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-					-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			4
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			4
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			4
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			4
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			4
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			4
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	N	11		15
08		186 N	121	-0-	-65	-0-	110	2	11	9	N	10		25
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	N	8		33
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	N	6		39
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			1,326				TOTAL CONDENSATE PROD:					35		

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			12
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			12
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			12
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			12
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			12
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			12
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			12
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			12
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			12
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			12
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			321				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240	-	3255
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2	N	-0-			-0-		
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2	N	-0-			-0-		
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-		
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-		
05	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2	N	-0-			-0-		
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2	N	-0-			-0-		
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2	N	-0-			-0-		
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-			-0-		
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-		
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-		
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-		
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										5,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294	-	3300
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	191	2	1	9	N	1	142		
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	283	2	1	9	N	1	143		
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	143		
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	144		
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	202	2	1	9	N	1	145		
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	219	2	1	9	N	1	146		
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	184	2	1	9	N	1	147		
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	N	1	148		
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1	149		
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	N	1	150		
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	151		
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	151		
TOTAL GAS PROD:										2,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			10	



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
TRACER OPERATING, INC.				863965										
MC GLOTHIN				WELL #: 1	RRCID -> 185352	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3904	- 3924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

US. FUELS, INC.				879264			CNTY: STEPHENS							
HAVINS				WELL #: 1	RRCID -> 068806	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2108	- 2113					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF				885570			CNTY: STEPHENS							
VIERTEL, A. L.				WELL #: 1	RRCID -> 142483	COMPL. DATE 07/04/1964	TOTAL DEPTH 683	PERF. N/A						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----																	
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215																	
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619																	
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER																	
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311																	
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOKES (CROSSCUT)		86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KEMP, WALTER		455324											
BROWN, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3041 - 3048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KEMP, WALTER		455324											
BROWN, SALLIE		WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
STRALEY (JENNINGS SAND)				86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
NOBLES IDA MAE				WELL #: 1	RRCID -> 065421	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH 4422	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				195	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----														
STRALEY 1-349				WELL #: 1	RRCID -> 086781	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3398 - 3406						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				165	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----														
STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 114444	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3206 - 3214						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				190	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622						
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 124800	COMPL. DATE 05/18/1987	TOTAL DEPTH 3347	PERF. 3253	-	3263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 4			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID -> 120859	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920	-	3930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,014	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988						
STUART RANCH		WELL #:		7201R	RRCID -> 164305	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 3901	-	3905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 #	283	-0-	-647	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
03		961 #	291	-0-	-670	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
04		390 #	254	-0-	-136	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
06		271 R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-
07		279 #	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	260	-0-	260	521	93	1	167	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	521				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	521				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	521				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SHAIDA, JOHN H. 768650  
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

-----

01		651 #	635	-0-	-16	-0-	142	1	493	2	N	-0-		-0-
02		604 R	604	-0-	-0-	-0-	121	1	483	2	N	-0-		-0-
03		620 #	382	-0-	-238	-0-	96	1	286	2	N	-0-		-0-
04		600 #	521	-0-	-79	-0-	130	1	391	2	N	-0-		-0-
05		651 #	528	-0-	-123	-0-	136	1	392	2	N	-0-		-0-
06		630 #	556	-0-	-74	-0-	128	1	428	2	N	-0-		-0-
07		661 R	661	-0-	-0-	-0-	141	1	520	2	N	-0-		-0-
08		527 #	500	-0-	-27	-0-	80	1	420	2	N	-0-		-0-
09		510 #	439	-0-	-71	-0-	66	1	373	2	N	-0-		-0-
10		651 #	457	-0-	-194	-0-	64	1	393	2	N	-0-		-0-
11		630 #	412	-0-	-218	-0-	55	1	357	2	N	-0-		-0-
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

-----

01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-		-0-
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-		-0-
03		182 R	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-		-0-
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-		-0-
05		155 #	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			724				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

-----												
STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
01		620 #	561	-0-	-59	-0-		66 1	495 3	N	-0-	28
02		580 #	559	-0-	-21	-0-		64 1	495 3	N	-0-	28
03		589 #	556	-0-	-33	-0-		68 1	488 3	N	-0-	28
04		570 #	508	-0-	-62	-0-		63 1	445 3	N	-0-	28
05		589 #	114	-0-	-475	-0-		35 1	79 3	N	-0-	28
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	28
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	28
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	28
09		905 R	905	-0-	-0-	-0-		101 1	804 3	N	-0-	28
10		759 R	759	-0-	-0-	-0-		82 1	677 3	N	-0-	28
11		603 R	603	-0-	-0-	-0-		73 1	530 3	N	-0-	28
12		651 #	581	-0-	-70	-0-		77 1	504 3	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			5,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
01		3751 #	3415	-0-	-336	-0-		279 1	3114 3	N	20	53
02		3509 #	3338	-0-	-171	-0-		222 9	269 1	3045 3	N	75
03		3596 #	3549	-0-	-47	-0-		24 9	301 1	3229 3	N	92
04		3480 #	3315	-0-	-165	-0-		19 9	283 1	3026 3	N	97
05		3565 #	3300	-0-	-265	-0-		6 9	345 1	2951 3	N	101
06		3564 R	3564	-0-	-0-	-0-		4 9	372 1	3192 3	N	101
07		3775 R	3775	-0-	-0-	-0-			384 1	3380 3	N	111
08		3781 R	3781	-0-	-0-	-0-		11 9	393 1	3379 3	N	119
09		3570 #	3476	-0-	-94	-0-		9 9	324 1	3142 3	N	128
10		3751 #	3750	-0-	-1	-0-		10 9	312 1	3431 3	N	134
11		3648 R	3648	-0-	-0-	-0-		7 9	324 1	3313 3	N	144
12		3751 #	3629	-0-	-122	-0-		11 9	354 1	3264 3	N	154
TOTAL GAS PROD:			42,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----																
STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)			86573 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SHAIDA, JOHN H.			768650													
ALLEN, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018370			COMPL. DATE 01/10/1954		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	N	-0-			-0-
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	290	2	N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	319	2	N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
STEPHENS, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 018372			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	85	2	N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	-0-			-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,733		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555		RRCID -> 018378			COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015						
COURT, THOS., FEE			WELL #: 5X													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



-----																	
STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980																	
-----																	
01		2666 N	2418	-0-	-248	-0-	207	1	2207	3	N	4					21
							4	9									
02		2320 N	2142	-0-	-178	-0-	184	1	1954	3	N	4					25
							4	9									
03		2573 N	2430	-0-	-143	-0-	216	1	2206	3	N	7					32
							8	9									
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	3	N	2					34
							2	9									
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	260	1	2152	3	N	-0-					34
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	274	1	2274	3	N	-0-					34
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	293	1	2510	3	N	-0-					34
08		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	299	1	2498	3	N	-0-					34
09		2550 N	2506	-0-	-44	-0-	242	1	2264	3	N	-0-					34
10		2790 N	2496	-0-	-294	-0-	218	1	2278	3	N	-0-					34
11		2700 N	2334	-0-	-366	-0-	217	1	2103	3	N	13					47
							14	9									
12		2604 N	2259	-0-	-345	-0-	232	1	2027	3	N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			29,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

-----																	
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019																	
-----																	
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	145	1	1416	3	N	-0-					-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	3	N	-0-					-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	157	1	1481	3	N	-0-					-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	158	1	1515	3	N	-0-					-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	166	1	1258	3	N	-0-					-0-
06		990 N	901	-0-	-89	-0-	116	1	785	3	N	-0-					-0-
07		1023 N	922	-0-	-101	-0-	117	1	805	3	N	-0-					-0-
08		1023 N	933	-0-	-90	-0-	120	1	813	3	N	-0-					-0-
09		900 N	846	-0-	-54	-0-	101	1	745	3	N	-0-					-0-
10		930 N	854	-0-	-76	-0-	95	1	759	3	N	-0-					-0-
11		900 N	842	-0-	-58	-0-	98	1	744	3	N	-0-					-0-
12		868 N	829	-0-	-39	-0-	104	1	725	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3043 - 3056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3081 - 3097	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-	-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID ->		018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025	
STRAWN COAL CO.		WELL #:		18B								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID -> 215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020	-	3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	17 1	131 2	N	-0-				6
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	14 1	124 2	N	-0-				6
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	16 1	137 2	N	-0-				6
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	21 1	120 2	N	-0-				6
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	19 1	120 2	N	-0-				6
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	N	-0-				6
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-				6
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	N	-0-				6
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-				6
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	4 1	125 2	N	-0-				6
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	6 1	171 2	N	-0-				6
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	15 1	161 2	N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		1,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL		WELL #:		1 D	RRCID -> 076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960	-	2978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	192 1	1432 2	N	-0-				-0-
02		1566 N	783	-0-	-783	-0-	76 1	707 2	N	-0-				-0-
03		1457 N	1042	-0-	-415	-0-	111 1	931 2	N	-0-				-0-
04		1560 N	1162	-0-	-398	-0-	176 1	986 2	N	-0-				-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	157 1	984 2	N	-0-				-0-
06		1020 N	866	-0-	-154	-0-	84 1	782 2	N	-0-				-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	94 1	1200 2	N	-0-				-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	83 1	1082 2	N	-0-				-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	74 1	1285 2	N	-0-				-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	48 1	1336 2	N	-0-				-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	46 1	1357 2	N	-0-				-0-
*12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	125 1	1387 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALL "ASHWORTH"		//CONT.//		086556	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 086556										
COMPL. DATE		01/09/1980		TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980	-	2990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2956 - 2996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALL		WELL #:		23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3272 - 3358	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALL		WELL #:		24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3204 - 3223	
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	64	1	482	2	N	-0-	
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	51	1	461	2	N	-0-	
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	58	1	497	2	N	-0-	
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	80	1	450	2	N	-0-	
05	558 N	352	-0-	-206	-0-	49	1	303	2	N	-0-	
06	540 N	252	-0-	-288	-0-	24	1	228	2	N	-0-	
07	558 N	144	-0-	-414	-0-	11	1	133	2	N	-0-	
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	11	1	146	2	N	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-	
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	14 1	124 2	N	-0-		-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	69 1	583 2	N	-0-		-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	40 1	227 2	N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630			N	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC		016944									
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2030	-0-	-1473	1877 3	153 9	Y	139	139 1	-0-
02	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	2084 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	4155 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	6123 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	7627 3		Y	-0-		-0-
06		7627 X	-0-	-0-	-7627			Y	-0-		-0-
07		2232 X	-0-	-0-	-2232			Y	-0-		-0-
08		2077 X	-0-	-0-	-2077			Y	-0-		-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980			Y	-0-		-0-
10		1519 X	-0-	-0-	-1519			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			139				

CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
CONWAY, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	267	-0-	267	419	190 2	77 9	N	70		158
02		675 X	256	-0-	-419	-0-	126 2	130 9	N	118	117 1	159
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	294 2	272 9	N	247		406
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	149 2	586 9	N	533		939
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	185 2	633 9	N	575		1514
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		1514
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	69 1	1481
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	39	72 1	1448
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1448
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1448
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1448
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1448
TOTAL GAS PROD:			2,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,618					

CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3080 - 3992
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152			N	134	125 1	15
02		152 X	-0-	-0-	-152	-0-			N	120	118 1	17
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	104		121
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	595		716
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	513		1229
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	54 2	91 9	N	83		1312
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	57 1	1294
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	42	60 1	1276
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	50		1326
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1326
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1326
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1326
TOTAL GAS PROD:			145	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,680					

CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302														
CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	117	1			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					119
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	595					714
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	513					1227
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	75					1302
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1302
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1302
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1302
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1302
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1302
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1302
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,415								

G & F OIL, INC.		292000														
CROSLAND, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A								
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					90
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					90
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					90
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					90
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					90
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					90
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		1,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
02	348 N	261	-0-	-87	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLUB, DAVID M.		396580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HOLUB, CYRUS		WELL #: 2		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JIANT-HINKSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.				863965									
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2	N	-0-			149
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2	N	-0-			149
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2	N	-0-			149
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766	2	N	-0-			149
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919	2	N	-0-			149
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2	N	-0-			149
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2	N	-0-			149
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2	N	-0-			149
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	2	N	-0-			149
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2	N	-0-			149
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2	N	-0-			149
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2	N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		9,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50		50	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	50	-0-	50	100		50	2	N	-0-		-0-	
08	150 X	50	-0-	-100	-0-		50	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-	-0-	
02	174 N	165	-0-	-9	-0-		165	2	N	-0-	-0-	
03	186 N	135	-0-	-51	-0-		135	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	97	-0-	-53	-0-		97	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	87	-0-	-99	-0-		87	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	48	-0-	-72	-0-		48	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-		45	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	41	-0-	-52	-0-		41	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50		50	2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	50	-0-	50	100		50	2	N	-0-	-0-	
08	150 X	50	-0-	-100	-0-		50	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//	863965								
HODGKINS, C. L.		WELL #:	1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE		WELL #:	6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 2		N	-0-	-0-
08	150 X	50	-0-	-100	-0-	50 2		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:	1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.) TRACER OPERATING, INC. NOWAK-HOLUB		//CONT.// 86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		//CONT.// 863965		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			65
02	725 N	594	-0-	-131	-0-	594 2			65
03	775 N	567	-0-	-208	-0-	567 2			65
04	750 N	480	-0-	-270	-0-	480 2			65
05	620 N	431	-0-	-189	-0-	431 2			65
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	408 2			65
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2			65
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			65
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1671 2	83 9		140
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1457 2	20 9	139 1	19
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			19
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1653 2	34 9		50
TOTAL GAS PROD:		10,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		124			

MADDUX-44-		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
		1	221479	07/20/2006	4065	3894	3900		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		-0-	
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	222 2		-0-	
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		-0-	
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		-0-	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		-0-	
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		-0-	
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2		-0-	
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2		-0-	
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		-0-	
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		-0-	
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADDUX -44- A		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
		2	221594	09/29/2006	4091	3914	3921		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		-0-	
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	223 2		-0-	
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		-0-	
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		-0-	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		-0-	
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		-0-	
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2		-0-	
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2		-0-	
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		-0-	
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		-0-	
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF. 3938 - 3959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
02	145 N	62	-0-	-83	-0-	62	2		N	-0-			32
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			32
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			32
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			32
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			32
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			32
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			32
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			32
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			32
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			32
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 AMEN OIL LLC 016944  
 HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	90	45	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	151	61	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	222	71	3		Y	-0-			-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	222				Y	NO RPT			-0-
07	62 N NO RPT		-0-	-62	160				Y	NO RPT			-0-
08	62 N NO RPT		-0-	-62	98				Y	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	98				Y	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	98				Y	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	98				Y	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	98				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC		053302											
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131			N	4			4
02		131 X	-0-	-0-	-131				N	120			124
03		309 N	309	-0-	-0-		196 2	113 9	N	103			227
04		806 N	806	-0-	-0-		151 2	655 9	N	595			822
05		626 N	626	-0-	-0-		62 2	564 9	N	513			1335
06		366 N	366	-0-	-0-		30 2	336 9	N	305			1640
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	36	61 1		1615
08		155 N	-0-	-0-	-155				N	37	64 1		1588
09		150 N	-0-	-0-	-150				N	-0-			1588
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,713							

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-		47 2		N	-0-			40
02		62 N	62	-0-	-0-		62 2		N	-0-			40
03		62 N	62	-0-	-0-		62 2		N	-0-			40
04		75 N	75	-0-	-0-		75 2		N	-0-			40
05		62 N	61	-0-	-1		61 2		N	-0-			40
06		89 N	89	-0-	-0-		89 2		N	-0-			40
07		110 N	110	-0-	-0-		110 2		N	-0-			40
08		82 N	82	-0-	-0-		82 2		N	-0-			40
09		92 N	92	-0-	-0-		92 2		N	-0-			40
10		93 N	89	-0-	-4		89 2		N	-0-			40
11		90 N	71	-0-	-19		71 2		N	-0-			40
12		93 N	78	-0-	-15		78 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	- 3791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2		161
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	N	2	9	163
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	N	1	9	164
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	N	1	9	165
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	N	1	9	166
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	N	1	9	167
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	N	1	9	168
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	N	1	9	169
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	N	1	9	170
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	N	1	9	171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	171
TOTAL GAS PROD:		713		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO			
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,353	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			86577 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC			016944											
WOODWARD TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 282156			COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
07		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
08		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
09		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
10		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
BORCHERS-WILBAR			WELL #: 3		RRCID -> 286243			COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	542	3	32	9	N	29	29	1	-0-
02		551 #	325	-0-	-226	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03		589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-			-0-
04		570 #	227	-0-	-343	-0-	227	3			N	-0-			-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			29							

-----														
ANTLE OPERATING, INC.			026646		RRCID -> 162527			COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984				
HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #: 3											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		217 #	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-			3
02		203 #	50	-0-	-153	-0-	50	2		N	-0-			3
03		217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			3
04		180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-			3
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			3
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			3
07		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			3
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			3
09		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			3
10		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			3
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			3
*12		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 - 3552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3410 #	2708	-0-	-702	-0-	2708	2		N	-0-			22
02		2726 #	2037	-0-	-689	-0-	2037	2		N	-0-			22
03		2914 #	2147	-0-	-767	-0-	2147	2		N	-0-			22
04		2820 #	1703	-0-	-1117	-0-	1703	2		N	-0-			22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09		1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			22
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		8,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 - 3563		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519 - 3524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
02		2175 #	2080	-0-	-95	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
03		2325 #	2192	-0-	-133	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
04		2250 #	1739	-0-	-511	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
BACON ENERGY 042398  
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BACON ENERGY //CONT.// 042398  
 LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368  
 BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 #	98	-0-	-52	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	150 #	30	-0-	-120	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	155 #	31	-0-	-124	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.					292000									
AGUIRRE			WELL #:		6	RRCID -> 156021		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910 - 3988		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
AGUIRRE			WELL #:		8	RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028 - 4032		
-----														
01		2325 #	5	-0-	-2320	-0-	5	2		N	-0-			7
02		1218 #	107	-0-	-1111	-0-	107	2		N	-0-			7
03		806 #	187	-0-	-619	-0-	187	2		N	-0-			7
04		780 #	165	-0-	-615	-0-	165	2		N	-0-			7
05		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			7
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			7
07		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			7
08		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			7
09		450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			7
10		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			7
11		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			7
*12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			4,138		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
AGUIRRE			WELL #:		9	RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3944 - 3988		
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000													
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040					
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-				46
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-				46
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				46
04	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				46
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				46
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				46
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				46
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				46
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				46
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				46
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				46
*12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				46
TOTAL GAS PROD:		615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614					
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	-	3861					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3842	-	3850					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	-	3784					
ROSS				WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403  
 STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
 HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	3		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	52	-0-	52	104	52	3		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	63	-0-	63	167	63	3		Y	-0-			-0-	
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	167				Y	NO RPT			-0-	
07		0 # NO RPT		-0-	-0-	167				Y	NO RPT			-0-	
08		62 # NO RPT		-0-	-62	105				Y	NO RPT			-0-	
09		60 # NO RPT		-0-	-60	45				Y	NO RPT			-0-	
10		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			167											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	57	-0-	57	157	57	3		Y	-0-			-0-	
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	157				Y	NO RPT			-0-	
07		0 # NO RPT		-0-	-0-	157				Y	NO RPT			-0-	
08		62 # NO RPT		-0-	-62	95				Y	NO RPT			-0-	
09		60 # NO RPT		-0-	-60	35				Y	NO RPT			-0-	
10		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			157											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

01		341 #	237	-0-	-104	-0-	237	3		Y	-0-			-0-	
02		319 #	245	-0-	-74	-0-	245	3		Y	-0-			-0-	
03		341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3		Y	-0-			-0-	
04		330 #	287	-0-	-43	-0-	287	3		Y	-0-			-0-	
05		279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		Y	-0-			-0-	
06		270 # NO RPT		-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		310 # NO RPT		-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		310 # NO RPT		-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		300 # NO RPT		-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		248 # NO RPT		-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,304											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
 HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	51	-0-	51	103	51	3			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	53	-0-	53	156	53	3			Y	-0-			-0-
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
07		0 # NO RPT		-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	94					Y	NO RPT			-0-
09		60 # NO RPT		-0-	-60	34					Y	NO RPT			-0-
10		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			156				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635

01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		116 #	68	-0-	-48	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
07		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
09		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
10		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			395				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613

01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02		87 #	10	-0-	-77	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
07		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
10		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			56				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
 STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628

01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		87 #	10	-0-	-77	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752

01		310 #	61	-0-	-249	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02		348 #	118	-0-	-230	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		372 #	131	-0-	-241	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04		360 #	140	-0-	-220	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
 STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616

01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87 #	10	-0-	-77	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568

01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87 #	10	-0-	-77	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
 HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			157				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			299				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555								
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:		8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	558 #	482	-0-	-76	-0-	60	1	415	3	Y	6		13
						7	9						
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	Y	6	10 1	9
						7	9						
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	6	9 1	6
						7	9						
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	58	1	383	3	Y	6	8 1	4
						7	9						
05	403 #	100	-0-	-303	-0-	34	1	66	3	Y	-0-		4
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		4
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		4
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2 1	2
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	56	1	319	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	90	1	776	3	Y	5		7
						6	9						
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	7	8 1	6
						8	9						
*12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	6		12
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		4,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

-----													
STUART, ELLEN G. "C"			WELL #:		6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	409	1	5165	3	N	-0-		73
02	5643 R	5643	-0-	-0-	-0-	411	1	5232	3	N	-0-		73
03	5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	409	1	4905	3	N	-0-		73
04	5069 R	5069	-0-	-0-	-0-	390	1	4679	3	N	-0-		73
05	5257 R	5257	-0-	-0-	-0-	504	1	4753	3	N	-0-		73
06	5614 R	5614	-0-	-0-	-0-	543	1	5071	3	N	-0-		73
07	5957 R	5957	-0-	-0-	-0-	561	1	5396	3	N	-0-		73
08	5461 R	5461	-0-	-0-	-0-	517	1	4835	3	N	99	150 1	22
						109	9						
09	5104 R	5104	-0-	-0-	-0-	435	1	4669	3	N	-0-		22
10	5178 R	5178	-0-	-0-	-0-	391	1	4787	3	N	-0-		22
11	4900 R	4900	-0-	-0-	-0-	398	1	4502	3	N	-0-		22
*12	4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4434	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		63,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 #	1086	-0-	-495	-0-	104	1 971 3	Y	10		17
02	1334 #	758	-0-	-576	-0-	11 78	1 9 671 3	Y	8	13 1	12
03	1426 #	764	-0-	-662	-0-	9 83	1 10 671 3	Y	9	13 1	8
04	1140 #	658	-0-	-482	-0-	10 75	1 1 582 3	Y	1	6 1	3
05	1085 #	753	-0-	-332	-0-	1 97	1 656 3	Y	-0-		3
06	1050 #	861	-0-	-189	-0-	2 107	1 754 3	Y	-0-		3
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	3 106	1 755 3	Y	7		10
08	775 #	617	-0-	-158	-0-	8 84	1 2 531 3	Y	2	5 1	7
09	840 #	464	-0-	-376	-0-	9 63	1 3 398 3	Y	3	6 1	4
10	868 #	361	-0-	-507	-0-	3 52	1 3 306 3	Y	3		7
11	840 #	359	-0-	-481	-0-	9 53	1 3 304 3	Y	2	5 1	4
12	868 #	510	-0-	-358	-0-	2 70	1 3 437 3	Y	3		7
						3 3	9 9				

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

-----

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

01	372 #	370	-0-	-2	-0-	27	1 343 3	N	-0-		-0-
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	26	1 329 3	N	-0-		-0-
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	31	1 372 3	N	-0-		-0-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	29	1 347 3	N	-0-		-0-
05	372 #	69	-0-	-303	-0-	7	1 62 3	N	-0-		-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	37	1 396 3	N	-0-		-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	32	1 386 3	N	-0-		-0-
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	30	1 339 3	N	-0-		-0-
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	32	1 322 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 - 3527				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 - 3471				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02		725 #	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-				-0-
03		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
04		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		186 #	160	-0-	-26	-0-		9 1	151 3			N	-0-				-0-
02		174 #	152	-0-	-22	-0-		9 1	143 3			N	-0-				-0-
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-		9 1	146 3			N	-0-				-0-
04		150 #	147	-0-	-3	-0-		9 1	138 3			N	-0-				-0-
05		155 #	23	-0-	-132	-0-		1 1	22 3			N	-0-				-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368

01		496 #	182	-0-	-314	-0-		40 1	142 3			N	-0-				-0-
02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-						N	-0-				-0-
03		465 #	169	-0-	-296	-0-		40 1	129 3			N	-0-				-0-
04		360 #	183	-0-	-177	-0-		40 1	143 3			N	-0-				-0-
05		372 #	58	-0-	-314	-0-		33 1	25 3			N	-0-				-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-		42 1	139 3			N	-0-				-0-
10		307 R	307	-0-	-0-	-0-		52 1	255 3			N	-0-				-0-
11		260 R	260	-0-	-0-	-0-		49 1	211 3			N	-0-				-0-
*12		195 R	195	-0-	-0-	-0-		44 1	151 3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TARFON OIL & GAS CO. 836178  
 ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.// 836178												
ROBINSON RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 173815		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4050 - 4055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON RANCH		WELL #: 2 D		RRCID -> 208081		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4332 - 4400				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 180827		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4301 - 4365				
SANDERS 5-44		WELL #: 1												
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
05	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
06	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
08	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
09	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
10	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
11	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
*12	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965													
WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3880 - 4060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 #	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-				65
02	2146 #	2005	-0-	-141	-0-	1938	2	67	9	N	61				126
03	2294 #	1986	-0-	-308	-0-	1986	2			N	-0-				126
04	2220 #	2038	-0-	-182	-0-	2013	2	25	9	N	23	129	1		20
05	2139 #	217	-0-	-1922	-0-	217	2			N	-0-				20
06	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				20
07	2139 #	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-				20
08	2108 #	1179	-0-	-929	-0-	1179	2			N	-0-				20
09	2040 #	665	-0-	-1375	-0-	665	2			N	-0-				20
10	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				20
11	1140 #	995	-0-	-145	-0-	956	2	39	9	N	35				55
12	1178 #	322	-0-	-856	-0-	322	2			N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:		13,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				119					

DEAN		WELL #: 3R		RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3620 - 3640					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANT		WELL #: 1		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030					
01	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3433	2	39	9	N	35	82	1		19
02	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	N	19				38
03	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-				38
04	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3477	2	72	9	N	65				103
05	3558 R	3558	-0-	-0-	-0-	3547	2	11	9	N	10				113
06	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				113
07	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-				113
08	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				113
09	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				113
10	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	85	1		28
11	660 #	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-				28
12	682 #	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		27,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		20
02		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1521 2	18 9	N	16		36
03		1488 #	1184	-0-	-304	-0-	1184 2		N	-0-		36
04		1590 #	922	-0-	-668	-0-	912 2	10 9	N	9		45
05		1643 #	866	-0-	-777	-0-	866 2		N	-0-		45
06		1590 #	127	-0-	-1463	-0-	127 2		N	-0-		45
07		1643 #	149	-0-	-1494	-0-	149 2		N	-0-		45
08		1178 #	391	-0-	-787	-0-	391 2		N	-0-		45
09		930 #	691	-0-	-239	-0-	691 2		N	-0-		45
10		915 R	915	-0-	-0-	-0-	885 2	30 9	N	27	50 1	22
11		390 #	383	-0-	-7	-0-	377 2	6 9	N	5		27
12		713 #	19	-0-	-694	-0-	19 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		8,808				TOTAL CONDENSATE PROD:				57		

-----												
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100
01		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		20
02		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1521 2	18 9	N	16		36
03		1488 #	1184	-0-	-304	-0-	1184 2		N	-0-		36
04		1590 #	922	-0-	-668	-0-	912 2	10 9	N	9		45
05		1643 #	866	-0-	-777	-0-	866 2		N	-0-		45
06		1590 #	127	-0-	-1463	-0-	127 2		N	-0-		45
07		1643 #	150	-0-	-1493	-0-	150 2		N	-0-		45
08		1178 #	391	-0-	-787	-0-	391 2		N	-0-		45
09		930 #	692	-0-	-238	-0-	692 2		N	-0-		45
10		915 R	915	-0-	-0-	-0-	885 2	30 9	N	27	50 1	22
11		390 #	384	-0-	-6	-0-	378 2	6 9	N	5		27
12		713 #	19	-0-	-694	-0-	19 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		8,811				TOTAL CONDENSATE PROD:				57		

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	44 1	553 3	N	-0-		-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 3	N	-0-		-0-
03		651 N	624	-0-	-27	-0-	48 1	576 3	N	-0-		-0-
04		570 N	560	-0-	-10	-0-	43 1	517 3	N	-0-		-0-
05		651 N	154	-0-	-497	-0-	15 1	139 3	N	-0-		-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	58 1	623 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	87 1	1060 3	N	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	80 1	901 3	N	-0-		-0-
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	73 1	736 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BACON ENERGY 042398  
 BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 3888

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-		-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2			N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-		-0-
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2			N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-		-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-		-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280										
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018400	COMPL. DATE 10/14/1954	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4123	- 4128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018401	COMPL. DATE 02/21/1955	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4145	- 4149					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	75	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280						
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4133	- 4155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1866 N	1866	-0-	-0-	1866 2				96
02		1769 N	95	-0-	-1674	95 2				96
03		780 N	780	-0-	-0-	769 2	11 9			106
04		1800 N	-0-	-0-	-1800					106
05		714 N	714	-0-	-0-	714 2				106
06		750 N	-0-	-0-	-750					106
07		793 N	793	-0-	-0-	772 2	21 9			14
08		713 N	30	-0-	-683	30 2			111 1	14
09		531 N	531	-0-	-0-	531 2				14
10		806 N	-0-	-0-	-806					14
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	1104 2				14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			5,913							TOTAL CONDENSATE PROD: 29

W. A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4148	- 4158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		208 N	208	-0-	-0-	208 2				105
02		29 N	-0-	-0-	-29					105
03		198 N	198	-0-	-0-	198 2				105
04		30 N	-0-	-0-	-30					105
05		178 N	178	-0-	-0-	178 2				105
06		30 N	-0-	-0-	-30					105
07		248 N	248	-0-	-0-	248 2				105
08		31 N	8	-0-	-23	8 2				105
09		68 N	68	-0-	-0-	68 2				105
10		31 N	-0-	-0-	-31					105
*11		89 N	89	-0-	-0-	89 2				105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			997							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4040	- 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					36
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SBG				WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.				274964										
DOOLEY, H.H. #6				WELL #:	6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4056 - 4104	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2020						

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: STEPHENS						
JOHNSON, M.R.				WELL #:	10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
KRAMER OPERATING, LLC				476586										
DOOLEY, C.				WELL #:	1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146 - 4149	
01	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	3			Y	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-			-0-
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-			-0-
05	992 N	634	-0-	-358	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			-0-
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRONG, SW (CONGL. D) KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.		//CONT.// //CONT.//	86725 400 476586	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133												
01		661 N	661	-0-	-0-	582 3	79 9	Y	72	173 1		20
02		501 N	501	-0-	-0-	423 3	78 9	Y	71			91
03		460 N	460	-0-	-0-	386 3	74 9	Y	67			158
04		240 N	240	-0-	-0-	184 3	56 9	Y	51	173 1		36
05		248 N	205	-0-	-43	183 3	22 9	Y	20			56
06		320 N	320	-0-	-0-	273 3	47 9	Y	43			99
07		330 N	330	-0-	-0-	290 3	40 9	Y	36			135
08		341 N	341	-0-	-0-	305 3	36 9	Y	33			168
09		330 N	237	-0-	-93	228 3	9 9	Y	8	170 1		6
10		341 N	293	-0-	-48	239 3	54 9	Y	49			55
11		330 N	310	-0-	-20	278 3	32 9	Y	29			84
*12		349 N	349	-0-	-0-	303 3	46 9	Y	42			126
TOTAL GAS PROD:			4,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			521					

DOOLEY, C.		WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		Y	-0-		-0-	
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		Y	-0-		-0-	
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		Y	-0-		-0-	
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		Y	-0-		-0-	
05	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162 3		Y	-0-		-0-	
06	2250 N	1598	-0-	-652	-0-	1598 3		Y	-0-		-0-	
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	2218 3		Y	-0-		-0-	
08	2170 N	1577	-0-	-593	-0-	1577 3		Y	-0-		-0-	
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		Y	-0-		-0-	
10	2232 N	2021	-0-	-211	-0-	2021 3		Y	-0-		-0-	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-		-0-	
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,037	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOOLEY		WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120 3		N	-0-		43	
03	14B2 EXT	112	-0-	112	232	112 3		N	-0-		43	
04	14B2 EXT	145	-0-	145	377	145 3		N	-0-		43	
05	512 X	135	-0-	-377	-0-	135 3		N	-0-		43	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		43	
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		43	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		43	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		43	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		43	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		43	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		43	
TOTAL GAS PROD:			1,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRONG, SW (CONGL. D) SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL		//CONT.//	86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 232478	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 4259	PERF. 4050	- 4054
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195 3		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		-0-
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 3		-0-
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 3		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2			86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID -> 080213	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 4126	- 4146
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 3		-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M.R. JOHNSON #7		WELL #:	7	RRCID -> 080403	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 4254	PERF. 4140	- 4170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-				27
02	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-				27
03	3508 R	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-				27
04	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-				27
05	3392 R	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-				27
06	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-				27
07	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-				27
08	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-				27
09	3197 R	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-				27
10	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-				27
11	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-				27
*12	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		39,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N.				WELL #: 167	RRCID -> 196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3513	-	3523
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	8	-0-	8		8 2	Y	-0-			-0-
02		15 R	7	-0-	-8		7 2	Y	-0-			-0-
03		9 #	6	-0-	-3		6 2	Y	-0-			-0-
04		9 #	-0-	-0-	-9			Y	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9			Y	-0-			-0-
06		65 R	65	-0-	-0-		3 1	62 2	Y			-0-
07		7 #	1	-0-	-6		1 2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			87	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 173543	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3642	-	3650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	40	-0-	-22		40 2	N	-0-			-0-
02		58 #	36	-0-	-22		36 2	N	-0-			-0-
03		37 R	37	-0-	-0-		37 2	N	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13		17 2	N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13		18 2	N	-0-			-0-
06		30 #	2	-0-	-28		2 2	N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
10		31 #	4	-0-	-27		4 2	N	-0-			-0-
11		14 R	14	-0-	-0-		14 2	N	-0-			-0-
*12		30 R	30	-0-	-0-		30 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			198	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD				WELL #: 4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636	-	3640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	40	-0-	-22		40 2	N	-0-			-0-
02		58 #	36	-0-	-22		36 2	N	-0-			-0-
03		37 R	37	-0-	-0-		37 2	N	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13		17 2	N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13		18 2	N	-0-			-0-
06		30 #	2	-0-	-28		2 2	N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
10		31 #	4	-0-	-27		4 2	N	-0-			-0-
11		14 R	14	-0-	-0-		14 2	N	-0-			-0-
*12		30 R	30	-0-	-0-		30 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			198	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
GTG OPERATING, LLC 337080																
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 9			

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669																
01		3441 #	1012	-0-	-2429	-0-	116	1	890	2	Y	5	7	1		1
							6	9								
02		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1561	2	Y	6	3	1		4
							7	9								
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	116	1	650	2	Y	6	7	1		3
							7	9								
04		990 #	339	-0-	-651	-0-	113	1	214	2	Y	11	9	1		5
							12	9								
05		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				5
06		1740 #	45	-0-	-1695	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				5
07		1798 #	128	-0-	-1670	-0-	4	1	124	2	Y	-0-				5
08		DLQ G-10	171	-0-	171	171	3	1	168	2	Y	-0-				5
09		DLQ G-10	170	-0-	170	341	4	1	166	2	Y	-0-				5
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT				5
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT				5
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD: 4,315													TOTAL CONDENSATE PROD: 28			

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658																
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403														
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403						
STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 1932	- 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 1883	- 1900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN BELT(ATOKA)		87135 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
BANDY-TOMLINSON		WELL #:		1	RRCID -> 093055	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 3572	- 3578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930			CNTY: HOOD								
STRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD								
HARLESS, BILLIE MARRS				357167											
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2548 - 2601			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SWENSON (3815)		87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #: 2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1497 2	2	9	N	2					174
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-					174
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429 2	33	9	N	30	183	1			21
04		1320 N	833	-0-	-487	-0-	827 2		6	9	N	5				26
05		1364 N	628	-0-	-736	-0-	627 2		1	9	N	1				27
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1900 2		9	9	N	8				35
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1490 2		12	9	N	11				46
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2				N	-0-				46
09		1320 N	654	-0-	-666	-0-	654 2				N	-0-				46
10		1364 N	997	-0-	-367	-0-	994 2		3	9	N	3				49
11		1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1137 2		8	9	N	7				56
12		682 N	655	-0-	-27	-0-	645 2		10	9	N	9				65
TOTAL GAS PROD:		14,102				TOTAL CONDENSATE PROD:				76						

T.E.C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
STOVAL, HOWARD		824340														
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			Y	-0-					84
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-					84
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			Y	-0-					84
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3			Y	-0-					84
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3			Y	-0-					84
06		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3			Y	-0-					84
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-					84
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-					84
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-					84
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-					84
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3			Y	-0-					84
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			Y	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, JAMES A.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
COX, JAMES A.		824340														
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			Y	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-					-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			Y	-0-					-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3			Y	-0-					-0-
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3			Y	-0-					-0-
06		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3			Y	-0-					-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-					-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-					-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-					-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-					-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3			Y	-0-					-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

T. E. C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
05	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
06	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,579											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BACON ENERGY 042398  
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.				292000											
PADGETT RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO								
PADGETT RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114 - 4119							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PADGETT RANCH				10			CNTY: PALO PINTO								
PADGETT RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677 - 3683							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALPA (DOG BEND) D.N.I. KELSEY, J.L.		88235 200 221589	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
WELL #:		RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	- 3118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			20
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2017			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) DELRAY OIL, INC. GILMOUR J.P.		88235 480 213275	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
WELL #:		RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A		
01	80 N	80	-0-	-0-	80 3		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE BONNIE LOU		WELL #:	1	RRCID -> 068486	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH 3830	PERF. N/A
01	162 N	162	-0-	-0-	162 3		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2020			

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275								
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		182										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANDARD OIL TOOLS, INC.				812830			CNTY: COLEMAN					
STOKES, HORACE				WELL #:	RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 3456	PERF. 3056 - 3068				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2007								
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAUREN (CADDO, UPPER)				88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING				722855								
LILLEY				WELL #:	RRCID -> 173697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3052 - 3092				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR (CADD)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			69
02		145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-			69
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			69
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			69
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			69
08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			69
09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			69
10		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69
11		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			69
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:			259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937		PERF. 4780 - 4937			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4494	243	-0-	-4251	-0-	100	4	143	9	N	130	511	1	95
02		175 R	175	-0-	-0-	-0-	100	4	75	9	N	68	124	1	39
03		434 N	100	-0-	-334	-0-	100	4			N	-0-			39
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			618	TOTAL CONDENSATE PROD:			198								

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)		88570 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3704 - 3711			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			102
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	503	2	84	9	N	76			178
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8			186
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2			188
05		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			188
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	643	2	22	9	N	20			208
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	683	2	43	9	N	39			247
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15	169	1	93
09		660 N	499	-0-	-161	-0-	482	2	17	9	N	15			108
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	682	2	42	9	N	38			146
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	2	34	9	N	31			177
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:			7,460	TOTAL CONDENSATE PROD:			244								

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				55
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				55
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				55
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				55
05	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	2		N	-0-				55
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2		N	-0-				55
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2		N	-0-				55
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-				55
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-				55
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-				55
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-				55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIDGE OIL COMPANY		711100		HART, H. W.		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
WILSON "I"				WELL #: 1	RRCID -> 120149	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3978	- 3996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON (SUN)				WELL #: 2	RRCID -> 124869	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3978	- 3988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON (SUN)				WELL #: 3	RRCID -> 144611	COMPL. DATE 02/27/1993	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3978	- 3996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	N	-0-			-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04		150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,250											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			15
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			15
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			15
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			15
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			15
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			15
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			15
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			15
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			15
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			15
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			2,286											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896  
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896  
V. WALLEBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	203 N	100	-0-	-103 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	40	-0-	-301 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 S & H RESOURCES 740282  
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			64
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3				N	-0-			64
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-			64
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3				N	-0-			64
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				N	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS-57 (STRAWN 2400) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "C"		89131 400 817515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466							
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2				N	-0-			-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS-57 (STRAWN 3100) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "A"		89131 450 817515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172							
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2				N	-0-			-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2				N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2				N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		432097												
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH		965 PERF. 732 - 771				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-				-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-				-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-				-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-				-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-				-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-				-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-				-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-				-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-				-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH		838 PERF. 792 - 803				
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-				-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-				-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-				-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-				-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-				-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-				-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-				-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-				-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-				-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-				-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
D & L OPERATING CO.		196477												
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH		2281 PERF. N/A				
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-				-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-				-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-				-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427														
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		279 N	131	-0-	-148	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02		232 N	134	-0-	-98	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,808											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011														
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			49
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	3		N	-0-			49
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			49
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			49
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			49
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			49
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			49
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			49
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			49
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			49
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			49
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D.J. & T. ENERGY 196227  
 SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227  
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229  
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239												
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362												
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 4	N	-0-			8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 4	N	-0-			8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 4	N	-0-			8
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			8
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430  
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON						
V & H OIL, L.P.				880393									
RECORD B				WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VENETO EXPLORATION, LLC				884504			CNTY: THROCKMORTON						
TCSL				WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,210								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

5L PROPERTIES, INC.				953778			CNTY: THROCKMORTON						
PARROTT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	480 #	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	480 #	337	-0-	-143	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,311								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)													89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.													026646						
HARRIS													WELL #: 1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 4633	PERF. 1267	- 1271	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

BELLAH & MATHIEWS													063663					
IRWIN, ANNIE													WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	- 4632
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-					-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-					-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-					-0-	
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-					-0-	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-					-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					-0-	
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: 218													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

COOPER OIL & GAS, LLC													175118					
BROWN "1609"													WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	- 729
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAHAB ENERGY INC.		197200		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783							
CONDON, E. D., JR. B		WELL #: 3													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONDON A		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 FTC CONSULTING, LLC 288423  
 HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HARVICK, GEORGE R. 364200  
 GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 99		N	-0-			-0-
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200  
 BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	600	N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	750	N	112	-0-	-638	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	600	N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	750	N	112	-0-	-638	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		429435													
HENDRICK 77B		WELL #: 2		RRCID -> 091702		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 1428		PERF. 1407 - 1417					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2020		- WELL PLUGGED 12-9-2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS 90C		WELL #: 1		RRCID -> 137500		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 567		PERF. 441 - 445					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, JOHN I. BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430										
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBSEA OPERATING CO. LAMBSHEAD		828293 WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----																	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
TEJAS DRILLING INC. 841264																	
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738																	
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1036	-0-	-66	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 11,760													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH																	
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204																	
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020																	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020																	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

THURBER LAKE (CONGL.)		//CONT.//		89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645							
LATHAM, SUSAN		WELL #:		4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184	-	3315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)				90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
HARTMAN, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	-	5220	
01	527	N	374	-0-	-153	-0-	374 2	N	-0-		18
02	493	N	340	-0-	-153	-0-	340 2	N	-0-		18
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373 2	N	-0-		18
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		18
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404 2	N	-0-		18
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		18
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		18
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		18
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		18
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-		18
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	302 2	3 9	N	3	21
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	410 2	6 9	N	5	26
TOTAL GAS PROD:		4,641		TOTAL CONDENSATE PROD:						8	

OXXN				630579			CNTY: HAMILTON				
HAMILTON											
		WELL #:		1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	-	5258	
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		119
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		119
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		119
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		119
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		119
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		119
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		119
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		119
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		119
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		119
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		3,025		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TIMMONS (CADDO)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-			14
02		1102 N	943	-0-	-159	-0-	943 3			N	-0-			14
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			N	-0-			14
04		1110 N	543	-0-	-567	-0-	543 3			N	-0-			14
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			N	-0-			14
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-			14
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			N	-0-			14
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220 3			N	-0-			14
09		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3			N	-0-			14
10		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 3			N	-0-			14
11		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137 3			N	-0-			14
12		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161 3			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		13,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIN CUP (CADDO)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
11		300 N	132	-0-	-168	-0-	132 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
HENSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3095	-	3102				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			122				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 083889	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 3234	-	3246				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			548				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENSLEE, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 091024	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 3179	PERF. 3120	-	3134				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355									
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			185				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TINDALL (STRAWN)				90088 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.				651162									
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTON				WELL #:	6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			58
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			58
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			58
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			58
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			58
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			58
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			58
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			58
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			58
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			58
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			58
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			253				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPTON (CADD0, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	4142 -	4150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	184 3	40 9	N	36				167
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	166 3	35 9	N	32	174	1		25
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	138 3	40 9	N	36				61
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	98 3	37 9	N	34				95
05	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 3		N	-0-				95
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				95
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	29 3	42 9	N	38				133
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	221 3	57 9	N	52				185
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	196 3	43 9	N	39	173	1		51
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	177 3	41 9	N	37				88
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	151 3	40 9	N	36				124
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	142 3	37 9	N	34				158
TOTAL GAS PROD:		1,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		374							

PETEX		659782		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 -	3588
HARRIS, W.B., ET AL															
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	564 2	253 9	N	230	333	1		204		
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	307 2	157 9	N	143	169	1		178		
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	375 2	231 9	N	210	169	1		219		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	416 2	202 9	N	184	340	1		63		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	292 2	149 9	N	135				198		
06	360 N	62	-0-	-298	-0-	62 2		N	-0-				198		
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	267 2	223 9	N	203	336	1		65		
08	372 N	50	-0-	-322	-0-	50 2		N	-0-				65		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	95 2	66 9	N	60				125		
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	250 2	234 9	N	213	170	1		168		
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	267 2	271 9	N	246	165	1		249		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				249		
TOTAL GAS PROD:		4,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,624									

CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 -	3620
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	795 2	31 9	N	28	167	1		114
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	783 2	55 9	N	50				164
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	817 2	41 9	N	37				201
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	163	1		38
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-				38
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417 2	10 9	N	9				47
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	472 2	7 9	N	6				53
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	647 2	36 9	N	33				86
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	812 2	63 9	N	57				143
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	54				197
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	813 2	73 9	N	66	166	1		97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		6,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		340							

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
4W OPERATING, LLC				953506						
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
02	928 N	731	-0-	-197	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936 3	N	-0-		-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	848 3	N	-0-		-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
08	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 3	N	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 3	N	-0-		-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 3	N	-0-		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003						
LENOIR		WELL #:		1	RRCID -> 160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 3986 - 3996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS		
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
GOTCHER		WELL #:		1	RRCID -> 218715	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	1977	PERF. 894 - 904
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2020 - P/A 07/01/20						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272										
GOTCHER		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 -	851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 -	854
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOTCHER		WELL #:		1M	RRCID ->	238692	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	906 -	916
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2020 - P/A 07/01/20									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 -	874
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272									
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 -	847
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
ALLISON, PAUL		014765											
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 -	5349
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
EDWARDS, C.A. UNIT		014765										
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.// 90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
COLLINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	3		N	-0-		-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHESON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
02	290 N	213	-0-	-77	-0-	213	3		N	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYNCH		WELL #: 3		RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. CHENAULT, J. H.		//CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5040	- 5050	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE 05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3512	- 5336			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANLEY UNIT		WELL #: 2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. DURHAM UNIT		//CONT.// //CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5024	- 5066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3058	- 5187		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARR, J. R.		WELL #: 2 T	RRCID -> 082147	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5035	- 5344		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5276	-	5285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	-0-		131
02		443 N	443	-0-	-0-	443 3		N	-0-		131
03		558 N	465	-0-	-93	465 3		N	-0-		131
04		497 N	497	-0-	-0-	497 3		N	-0-		131
05		465 N	-0-	-0-	-465			N	-0-		131
06		482 N	482	-0-	-0-	482 3		N	-0-		131
07		527 N	510	-0-	-17	510 3		N	-0-		131
08		505 N	505	-0-	-0-	505 3		N	-0-		131
09		480 N	477	-0-	-3	477 2		N	-0-		131
10		496 N	448	-0-	-48	448 2		N	-0-		131
11		480 N	460	-0-	-20	460 2		N	-0-		131
12		496 N	468	-0-	-28	468 2		N	-0-		131
TOTAL GAS PROD:		5,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 4982	-	5000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXXN BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3023 N	3023	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	3023	-0-	123	3023 2		N	-0-		-0-
03		2942 N	2819	-0-	-123	2819 2		N	-0-		-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1736 X	-0-	-0-	-1736			N	-0-		-0-
08		1736 X	-0-	-0-	-1736			N	-0-		-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
		WELL #:	RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5720	PERF. N/A					
01	12	N	12	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-			23
02	12	N	8	-0-	-4	8 2		N	-0-			23
03	7	N	7	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-			23
04	12	N	9	-0-	-3	2 1	7 2	N	-0-			23
05	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-			23
06	11	N	11	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			23
07	12	N	12	-0-	-0-	4 1	8 2	N	-0-			23
08	16	N	16	-0-	-0-	5 1	11 2	N	-0-			23
09	11	N	6	-0-	-5	2 1	4 2	N	-0-			23
10	12	N	11	-0-	-1	3 1	8 2	N	-0-			23
11	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608					
01	114	N	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	49 2		N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		//CONT.//	90813 090 837361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	01	3187 X	3187	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
02	02	2918 X	2918	-0-	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
03	03	2480 X	2347	-0-	-133	2347 3		N	-0-			-0-
04	04	2400 X	705	-0-	-1695	705 3		N	-0-			-0-
05	05	2480 X	1685	-0-	-795	1685 3		N	-0-			-0-
06	06	2400 X	1916	-0-	-484	1916 3		N	-0-			-0-
07	07	2790 X	2790	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
08	08	3018 X	3018	-0-	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
09	09	2993 X	2993	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
10	10	3011 X	3011	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
11	11	2801 N	2801	-0-	-0-	2801 3		N	-0-			-0-
12	12	2480 N	2354	-0-	-126	2354 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	N/A	
01	01	217 N	172	-0-	-45	50 1	122 3	N	-0-		69	
02	02	174 N	163	-0-	-11	50 1	113 3	N	-0-		69	
03	03	124 N	107	-0-	-17	25 1	82 3	N	-0-		69	
04	04	180 N	30	-0-	-150	2 1	28 3	N	-0-		69	
05	05	186 N	75	-0-	-111	10 1	65 3	N	-0-		69	
06	06	90 N	60	-0-	-30	10 1	50 3	N	-0-		69	
07	07	285 N	285	-0-	-0-	50 1	235 3	N	-0-		69	
08	08	217 N	217	-0-	-0-	50 1	167 3	N	-0-		69	
09	09	196 N	196	-0-	-0-	50 1	146 3	N	-0-		69	
10	10	217 N	187	-0-	-30	50 1	137 3	N	-0-		69	
11	11	210 N	186	-0-	-24	50 2	136 3	N	-0-		69	
12	12	217 N	101	-0-	-116	25 1	76 3	N	-0-		69	
TOTAL GAS PROD:			1,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5106 - 5110	
01	01	930 N	740	-0-	-190	732 3	8 9	N	7		135	
02	02	754 N	128	-0-	-626	128 3		N	-0-		135	
03	03	777 N	777	-0-	-0-	777 3		N	-0-		135	
04	04	720 N	13	-0-	-707	13 3		N	-0-		135	
05	05	1027 N	1027	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		135	
06	06	974 N	974	-0-	-0-	971 3	3 9	N	3		138	
07	07	1444 N	1444	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		138	
08	08	1010 N	1010	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		138	
09	09	900 N	728	-0-	-172	728 3		N	-0-		138	
10	10	930 N	674	-0-	-256	674 3		N	-0-		138	
11	11	900 N	356	-0-	-544	356 3		N	-0-		138	
12	12	744 N	370	-0-	-374	370 3		N	-0-	119 1	19	
TOTAL GAS PROD:			8,241	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ENERGYPRO, INC. 252085  
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			30
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			30
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			30
04		1080 N	958	-0-	-122	-0-	958 2		N	-0-			30
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			30
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			30
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			30
08		961 N	884	-0-	-77	-0-	884 2		N	-0-			30
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	751 2		N	-0-			30
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			30
11		870 N	680	-0-	-190	-0-	680 2		N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		9,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC 714311  
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

01		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADD CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
AMEN OIL LLC 016944  
HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
CHILCUTT R.S.		WELL #:		1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3804 - 3814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			29
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:				3	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #:		2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	3914 - 3927
01	2753	X	2386	-0-	-367	-0-	2386	2			N	-0-		84
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		84
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		84
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-		84
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-		84
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-		84
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-		84
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-		84
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-		84
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-		84
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3389	2	11	9	N	10		94
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	N	5		99
TOTAL GAS PROD:				30,030	TOTAL CONDENSATE PROD:							15		

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					18	
02		58 N	2	-0-	-56	-0-	2	2		N	-0-					18	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					18	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					18	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					18	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					18	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					18	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					18	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					18	
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-					18	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4				22	
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	215	2	6	9	N	5				27	
TOTAL GAS PROD:			1,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

CITATION OIL & GAS CORP. CRAVENS			154235	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-	
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-	
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-	
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-	
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STANLEY UNIT				ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655							
LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		507 N	507	-0-	-0-	507 2		N	-0-	11
02		319 N	292	-0-	-27	292 2		N	-0-	11
03		508 N	508	-0-	-0-	508 2		N	-0-	11
04		477 N	477	-0-	-0-	477 2		N	-0-	11
05		475 N	475	-0-	-0-	475 2		N	-0-	11
06		427 N	427	-0-	-0-	427 2		N	-0-	11
07		455 N	455	-0-	-0-	455 2		N	-0-	11
08		465 N	455	-0-	-10	455 2		N	-0-	11
09		453 N	453	-0-	-0-	453 2		N	-0-	11
10		482 N	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-	11
*11		449 N	449	-0-	-0-	449 2		N	-0-	11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:			4,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OXXN			630579		CAPACITY		CNTY: PARKER			
COLLINS, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A			
01		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-	8
02		131 N	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-	8
03		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-	8
04		154 N	154	-0-	-0-	154 2		N	-0-	8
05		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-	8
06		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-	8
*07		167 N	167	-0-	-0-	167 2		N	-0-	8
08		171 N	171	-0-	-0-	171 2		N	-0-	8
09		119 N	119	-0-	-0-	119 2		N	-0-	8
*10		195 N	195	-0-	-0-	195 2		N	-0-	8
*11		173 N	173	-0-	-0-	173 2		N	-0-	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:			1,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ISBELL					CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A			
01		428 N	428	-0-	-0-	428 2		N	-0-	-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
*07		121 N	121	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
*10		152 N	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		12
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		12
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		12
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		12
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		12
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		12
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		12
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		12
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		12
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		12
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		4,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 PATON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730  
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-				3
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				3
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN "K"		//CONT.// //CONT.//	90813 180 643730	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208																	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					39
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
-----																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:	4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 - 4334						
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

SANDERS, JAKE		WELL #:	1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024 - 4034						
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				N	-0-					37
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2				N	-0-					37
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-					37
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-					37
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2				N	-0-					37
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2				N	-0-					37
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-					37
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-					37
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2				N	-0-					37
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2				N	-0-					37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
-----																	
TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730									
BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 4181 - 4190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	3	1	8	2	N	-0-		5
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-		5
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		5
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	2	N	-0-		5
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		5
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		5
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		5
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-		5
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-		5
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		5
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC		714311				COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A		
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	064082	04/12/1975					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311													
JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-				-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311											
LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMILEY, JERRY		789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
TAYLOR, BEN J. INC.				837361												
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-					-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-					-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3			N	-0-					-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3			N	-0-					-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-					-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-					-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-					-0-
10		465 N	120	-0-	-345	-0-	120 3			N	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-					-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CAPACITY		CNTY: PARKER							
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3914 - 3942					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO (CADD LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523												
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198 - 3238					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID ->		151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458		
STANLEY UNIT		WELL #:		4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID ->		073860		COMPL. DATE		07/28/1977		TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C										
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		28					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TAYLOR, BEN J. INC.		837361		WELL #:		5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	3		N	-0-		-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3		N	-0-		-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-		-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			85
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	266	3			N	-0-			85
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		805				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUVALL, LOUIS 236530  
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311									
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-	
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-	
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
11		180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 - 2560
01		15 N	8	-0-	-7	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
03		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
11		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 -	2816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2590 -	2606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)		90817 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	3030 -	3344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-		
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-		
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-		
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-		
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-		
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-		
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-		
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-		
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-		
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TRACKER MINERAL		864023													
WINDHAM, MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05	930 N	98	-0-	-832	-0-	98	2			N	-0-				-0-
06	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	2			N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	3332	-0-	332	-0-	332	2	3332	2	N	-0-				-0-
10	2132 N	1800	-0-	-332	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 HANE POWER, L.L.C. 354209  
 THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 CUPPS, R. W. 194816  
 CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
CUPPS, R. W.		//CONT.//		194816											
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782	-	796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797	-	800			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, DANA E.		255552		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832	-	838			
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148							
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 -	780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CADDO OPERATING INC.		122567								
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	948
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 CADDO OPERATING INC. //CONT.// 122567  
 MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HANE POWER, L.L.C. 354209  
 RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020 - P/A 08/28/20																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209											
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE DRILLING COMPANY				706685											
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TRIPLE -H- (GRAY)				91330	300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703												
FREEMAN-E-		WELL #:		2	RRCID ->	103514	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685	-	3712		
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TRIPLE -H- (HOPE)				91330	350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703												
FREEMAN,R. M. -E-		WELL #:		3	RRCID ->	097987	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912	-	1916		
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TUCKCO (CONGL.)				91626	200	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
BOND, T.		WELL #:		1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190	-	3200		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----															
TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
JOHNSON FARM 433684															
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285															
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285														
BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	266	-0-	266	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
09		506 N	240	-0-	-266	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	24	-0-	24	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	25	-0-	25	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	23	-0-	23	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
*12		119 R	23	-0-	-96	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		217 N	178	-0-	-39	-0-		178	3		N	-0-			-0-		
02		174 N	158	-0-	-16	-0-		158	3		N	-0-			-0-		
03		186 N	180	-0-	-6	-0-		180	3		N	-0-			-0-		
04		180 N	179	-0-	-1	-0-		179	3		N	-0-			-0-		
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3		N	-0-			-0-		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3		N	-0-			-0-		
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-			-0-		
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3		N	-0-			-0-		
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-			-0-		
10		217 N	209	-0-	-8	-0-		209	3		N	-0-			-0-		
11		210 N	176	-0-	-34	-0-		176	3		N	-0-			-0-		
12		217 N	186	-0-	-31	-0-		186	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,298													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

01		186 N	171	-0-	-15	-0-		171	3		N	-0-			-0-		
02		174 N	151	-0-	-23	-0-		151	3		N	-0-			-0-		
03		186 N	173	-0-	-13	-0-		173	3		N	-0-			-0-		
04		180 N	171	-0-	-9	-0-		171	3		N	-0-			-0-		
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3		N	-0-			-0-		
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-			-0-		
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-			-0-		
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-		
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-			-0-		
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3		N	-0-			-0-		
11		180 N	170	-0-	-10	-0-		170	3		N	-0-			-0-		
12		186 N	179	-0-	-7	-0-		179	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,207													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

01		248 N	188	-0-	-60	-0-		188	3		N	-0-			12		
02		203 N	175	-0-	-28	-0-		175	3		N	-0-			12		
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-			12		
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3		N	-0-			12		
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-			12		
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-			12		
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		N	-0-			12		
08		279 N	259	-0-	-20	-0-		259	3		N	-0-			12		
09		270 N	245	-0-	-25	-0-		245	3		N	-0-			12		
10		279 N	241	-0-	-38	-0-		241	3		N	-0-			12		
11		240 N	205	-0-	-35	-0-		205	3		N	-0-			12		
12		248 N	200	-0-	-48	-0-		200	3		N	-0-			12		
TOTAL GAS PROD:			2,770													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
09	25 N	12	-0-	-13	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
09	299 N	142	-0-	-157	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ROGERS, T. L.		WELL #:		1	RRCID ->	199325	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3695 -	4760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	785	-0-	-176	-0-	766 3	19 9	N		17			101
02		812 N	663	-0-	-149	-0-	651 3	12 9	N		11			112
03		837 N	656	-0-	-181	-0-	642 3	14 9	N		13	110 1		15
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	718 3	15 9	N		14			29
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 3	11 9	N		10			39
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	847 3	11 9	N		10			49
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	942 3	19 9	N		17			66
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	887 3	30 9	N		27			93
09		870 N	817	-0-	-53	-0-	799 3	18 9	N		16			109
10		961 N	788	-0-	-173	-0-	778 3	10 9	N		9			118
11		900 N	688	-0-	-212	-0-	667 3	21 9	N		19			137
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	717 3	10 9	N		9			146
TOTAL GAS PROD:		9,458				TOTAL CONDENSATE PROD:				172				

ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S., -C-		WELL #:		6	RRCID ->	018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N		-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N		-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N		-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N		-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N		-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N		-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N		-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N		-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N		-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N		-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		602				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETEX				659782										
TULLOS, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230	
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	547 2	34 9	Y		31	39 1		32
02	DLQ	G-10	525	-0-	525		491 2	34 9	Y		31	38 1		25
03	DLQ	G-10	458	-0-	458	983	455 2	3 9	Y		3	18 1		10
04		1291 N	308	-0-	-983	-0-	306 2	2 9	Y		2	11 1		1
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 2	3 9	Y		3			4
06		450 N	350	-0-	-100	-0-	348 2	2 9	Y		2	4 1		2
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y		1	3 1		-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 2	1 9	Y		1			1
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	685 2	2 9	Y		2			3
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	Y		1	3 1		1
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	503 2	4 9	Y		4	4 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				81				

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	5 1	4
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	128	2	4	9	Y	4	5 1	3
03	DLQ G-10	183	-0-	183	315	183	2			Y	-0-	2 1	1
04	487 N	172	-0-	-315	-0-	172	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	347	2	26	9	Y	24	30 1	24
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	291	2	28	9	Y	25	30 1	19
03	DLQ G-10	334	-0-	334	653	275	2	59	9	Y	54	47 1	26
04	851 N	198	-0-	-653	-0-	164	2	34	9	Y	31	50 1	7
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	315	2	67	9	Y	61		68
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	225	2	32	9	Y	29	55 1	42
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	227	2	24	9	Y	22	55 1	9
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	644	2	24	9	Y	22		31
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	557	2	31	9	Y	28		59
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	566	2	24	9	Y	22	54 1	27
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	473	2	64	9	Y	58	58 1	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		4,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		376							

TULLOS, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	102	2	18	9	Y	16	20 1	15
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	78	2	19	9	Y	17	20 1	12
03	DLQ G-10	165	-0-	165	262	136	2	29	9	Y	26	24 1	14
04	381 N	119	-0-	-262	-0-	104	2	15	9	Y	14	25 1	3
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	2	32	9	Y	29		32
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	112	2	15	9	Y	14	26 1	20
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	10	26 1	4
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10		14
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	Y	13		27
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	227	2	11	9	Y	10	25 1	12
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	180	2	30	9	Y	27	28 1	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	401 2	26 9	Y	24	30 1		24
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	363 2	28 9	Y	25	30 1		19
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	305 2	42 9	Y	38	37 1		20
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	221 2	24 9	Y	22	38 1		4
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	281 2	47 9	Y	43			47
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	214 2	22 9	Y	20	39 1		28
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	231 2	17 9	Y	15	39 1		4
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	541 2	18 9	Y	16			20
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467 2	21 9	Y	19			39
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	520 2	18 9	Y	16	38 1		17
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	523 2	45 9	Y	41	41 1		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		4,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		279						

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A				
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2	11 9	Y	10	12 1		9
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60 2	12 9	Y	11	12 1		8
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58 2	18 9	Y	16	15 1		9
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	34 2	10 9	Y	9	16 1		2
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	48 2	20 9	Y	18			20
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	34 2	9 9	Y	8	16 1		12
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	3 2	8 9	Y	7	16 1		3
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	13 2	8 9	Y	7			10
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	11 2	9 9	Y	8			18
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	21 2	8 9	Y	7	16 1		9
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	14 2	19 9	Y	17	17 1		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 2	18 9	Y	16	19 1		17
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	7 2	19 9	Y	17	20 1		14
03	DLQ G-10	3	-0-	3	29	3 2		Y	-0-	8 1		6
04	32 N	3	-0-	-29	-0-	3 2		Y	-0-	4 1		2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			2
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	1 1		1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	118	2	18	9	Y	16	19	1	17
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	105	2	19	9	Y	17	20	1	14
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	Y	26	24	1	16
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	61	2	15	9	Y	14	25	1	5
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	85	2	32	9	Y	29			34
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	59	2	14	9	Y	13	26	1	21
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	5	2	11	9	Y	10	26	1	5
08		124 N	34	-0-	-90	-0-	22	2	12	9	Y	11			16
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	19	2	14	9	Y	13			29
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10	25	1	14
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	2	31	9	Y	28	27	1	15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			845			TOTAL CONDENSATE PROD:								187	

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4	5	1	4
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	Y	4	5	1	3
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	54	2	7	9	Y	6	6	1	3
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	6	1	1
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	Y	7			8
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	Y	3	7	1	4
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	Y	3	6	1	1
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3			4
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3			7
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	Y	3	7	1	3
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	Y	7	7	1	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			768			TOTAL CONDENSATE PROD:								47	

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857  
 KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			86
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			86
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-			86
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			86
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			86
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			86
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			86
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			86
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:			501			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

UNION HILL (STRAWN)													
PETEX													
HOUSTON													
92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290 2	10 9	N	9			94
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1217 2	7 9	N	6			100
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338 2	11 9	N	10			110
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	760 2	15 9	N	14			124
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363 2	4 9	N	4			128
06		1320 N	612	-0-	-708	-0-	612 2		N	-0-			128
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1579 2	11 9	N	10	111 1		27
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364 2	6 9	N	5			32
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1241 2	7 9	N	6			38
10		1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1260 2	1 9	N	1			39
11		1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1091 2	9 9	N	8			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			13,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			73				

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)													
BASA RESOURCES, INC.													
GILMORE-OWEN UNIT													
92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
053974													
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	222 1	1369 2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1056	-0-	-452	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1007	-0-	-636	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	933 1	1705 2	N	-0-			-0-
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
*12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALERA (CROSSCUT)													
NEWMAN & SCOTT													
MCCORD "A"													
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
607393													
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			86
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2	N	-0-			86
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			86
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			86
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			86
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			86
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			86
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			86
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			86
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			86
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			86
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04	690	N	281	-0-	-409	-0-	281	2	N	-0-			-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393										
EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID -> 088158	COMPL. DATE 08/15/1977	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2860	-	2870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			118
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN								
NEWMAN & SCOTT		607393												
RAE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 018504	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2770	-	2975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD "A"		WELL #:		1 L	RRCID -> 053620	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A	
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901 2	N	-0-	302
02	957 N	788	-0-	-169	-0-	788 2	N	-0-	302
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	302
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	302
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 2	N	-0-	302
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	302
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2	N	-0-	302
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-	302
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-	302
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	302
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	302
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	N	-0-	302

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



VALERA (FRY, UPPER)		//CONT.//		92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393								
MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	525	265 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	778	253 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALERA (KING)		92951 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT		607393										
MCCORD -G-		WELL #:		1	RRCID -> 065585	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	3416	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT		607393										
RAE, GEORGE B.		WELL #:		2	RRCID -> 018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2885 - 2897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		140598													
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3294 - 3334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MC CRACKEN TRUSTEE		93052 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824					
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	3	Y	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	24	1	52	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	23	1	46	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	25	1	65	3	Y	-0-				-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	3	Y	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	25	1	61	3	Y	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	Y	-0-				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	Y	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-				-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAN DYKE (ATOKA)		//CONT.//		93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID -> 136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	19 1	41 3	Y	-0-			29
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	10 1	28 3	Y	-0-			29
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	27 1	61 3	Y	-0-			29
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	21 1	41 3	Y	-0-			29
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 3	Y	-0-			29
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	Y	-0-			29
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	17 1	32 3	Y	-0-			29
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			29
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	17 1	47 3	Y	-0-			29
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 3	Y	-0-			29
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	3 1	6 3	Y	-0-			29
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	36 1	80 3	Y	11			40
							12 9						
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384											
COLLINS		WELL #:		1A	RRCID -> 094186	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	803	PERF. 594 - 608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
MELBA		WELL #:		1	RRCID -> 078172	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2154 - 2174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020

-----														
VEALE (MARBLE FALLS)			93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION			427179											
YANDELL, M.			WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			71
02		203 #	161	-0-	-42	-0-	161	3		N	-0-	55	1	16
03		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			16
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			16
05		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			16
06		180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			16
07		186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			16
08		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			16
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			16
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			16
11		180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			16
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			1,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
WALKER, G. B.			WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			16
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	Y	6		22
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2		24
04		30 #	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3		27
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	Y	2		29
06		120 #	2	-0-	-118	-0-	2	3		Y	-0-			29
07		124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3		Y	-0-			29
08		7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-			29
09		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-			29
10		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-			29
11		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3		Y	-0-			29
12		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			168		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

-----															
VEALE, A.S. "C"			WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		248 #	171	-0-	-77	-0-	156	3	15	9	Y	14	36	1	12
02		160 R	160	-0-	-0-	-0-	149	3	11	9	Y	10			22
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	Y	6			28
04		240 #	157	-0-	-83	-0-	149	3	8	9	Y	7			35
05		248 #	186	-0-	-62	-0-	179	3	7	9	Y	6			41
06		180 #	177	-0-	-3	-0-	171	3	6	9	Y	5			46
07		209 R	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	32	1	16
08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4			20
09		180 #	44	-0-	-136	-0-	43	3	1	9	Y	1			21
10		217 #	44	-0-	-173	-0-	43	3	1	9	Y	1			22
11		240 #	51	-0-	-189	-0-	49	3	2	9	Y	2			24
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:			1,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

OIL AND GAS DIVISION

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	105713	COMPL. DATE	02/26/1971	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3894 -	3964	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			5
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			5
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			5
04		14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3		Y	-0-			5
05		14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3		Y	-0-			5
06		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3		Y	-0-			5
07		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			5
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			5
09		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-			5
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			5
11		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3		Y	-0-			5
12		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			64			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		14	RRCID ->	111749	COMPL. DATE	01/03/1987	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3880 -	3949	
01		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			7
02		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			7
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			7
04		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			7
05		372 #	275	-0-	-97	-0-	275	3		Y	-0-			7
06		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			7
07		372 #	203	-0-	-169	-0-	203	3		Y	-0-			7
08		372 #	134	-0-	-238	-0-	134	3		Y	-0-			7
09		360 #	152	-0-	-208	-0-	152	3		Y	-0-			7
10		372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3		Y	-0-			7
11		360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3		Y	-0-			7
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			3,320			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	118030	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3880 -	3883	
01		1147 #	951	-0-	-196	-0-	859	3	92	9	Y	84	144	
02		811 R	811	-0-	-0-	-0-	739	3	72	9	Y	65	209	
03		643 R	643	-0-	-0-	-0-	621	3	22	9	Y	20	45	
04		1080 #	519	-0-	-561	-0-	480	3	39	9	Y	35	80	
05		1085 #	478	-0-	-607	-0-	438	3	40	9	Y	36	116	
06		930 #	703	-0-	-227	-0-	684	3	19	9	Y	17	133	
07		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1168	3	29	9	Y	26	159	
08		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1309	3	55	9	Y	50	20	
09		713 R	713	-0-	-0-	-0-	694	3	19	9	Y	17	37	
10		1178 #	831	-0-	-347	-0-	797	3	34	9	Y	31	68	
11		1140 #	1067	-0-	-73	-0-	992	3	75	9	Y	68	136	
12		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	136	
TOTAL GAS PROD:			9,277			TOTAL CONDENSATE PROD:					449			

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179										
VEALE,A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	363	3	26	9	Y	24	25
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	279	3	20	9	Y	18	43
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11	9	Y	10	53
04	450 #	27	-0-	-423	-0-	14	3	13	9	Y	12	65
05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	685	3	12	9	Y	11	76
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8	84
07	933 R	933	-0-	-0-	-0-	929	3	4	9	Y	4	32
08	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	Y	7	39
09	780 #	609	-0-	-171	-0-	607	3	2	9	Y	2	41
10	965 R	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	Y	2	43
*11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	Y	4	47
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:		7,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

VEALE,A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916		
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	191	3	34	9	Y	31	27
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	266	3	26	9	Y	24	51
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	334	3	14	9	Y	13	64
04	210 #	159	-0-	-51	-0-	142	3	17	9	Y	15	79
05	217 #	60	-0-	-157	-0-	45	3	15	9	Y	14	93
06	330 #	130	-0-	-200	-0-	118	3	12	9	Y	11	104
07	341 #	274	-0-	-67	-0-	270	3	4	9	Y	4	36
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9	45
09	150 #	59	-0-	-91	-0-	57	3	2	9	Y	2	47
10	279 #	77	-0-	-202	-0-	74	3	3	9	Y	3	50
11	450 #	178	-0-	-272	-0-	172	3	6	9	Y	5	55
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:		2,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890		
01	372 #	136	-0-	-236	-0-	136	3			Y	-0-	20
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	20
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	20
04	630 #	81	-0-	-549	-0-	81	3			Y	-0-	20
05	558 #	80	-0-	-478	-0-	80	3			Y	-0-	20
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-	20
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-	20
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	20
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	20
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	20
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-	20
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550						
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID -> 173729	COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4004	-	4032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 #	440	-0-	-87	-0-	440 2			-0-
02		464 #	426	-0-	-38	-0-	426 2			-0-
03		465 #	359	-0-	-106	-0-	359 2			-0-
04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
09		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2			-0-
10		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2			-0-
*11		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685						
GALLE		WELL #:		1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 2339	-	2347
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P.I.D. DRILLING INC				631265			CNTY: TAYLOR			
PETREE, D. T.										
		WELL #:		1	RRCID -> 018514	COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2350	-	2413
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VINES (MISSISSIPPIAN)		93884 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
VINES, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 223625		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			38
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			38
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			38
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			38
05	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2	N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			38
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)		93973 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
TOMLINSON, N.E.		WELL #: 1		RRCID -> 120508		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294				
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			35
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			35
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	N	9			44
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			44
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			44
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			44
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	420	2	N	24	53	1	15
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			15
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			15
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			15
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			15
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						



OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-		14
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		Y	-0-		14
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-		14
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		Y	-0-		14
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		Y	-0-		14
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-		14
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		14
08	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-		14
09	DLQ	G-10	162	-0-	162	325	162	2		Y	-0-		14
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	442	117	2		Y	-0-		14
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	562	120	2		Y	-0-		14
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	719	157	2		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			1,843	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-		14
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-		14
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		14
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-		14
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-		14
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		14
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		14
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		14
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		14
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-		14
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-		14
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			1,843	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2	N	-0-		188
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		188
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		188
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2	N	-0-		188
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		188
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		188
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		188
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		188
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2	N	-0-		188
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		188
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2	N	-0-		188
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		188
TOTAL GAS PROD:		5,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SCRANTON EXPLORATION		760227								
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107 2	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-		-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-		-0-
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-	135	1			-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-					-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-					-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-					-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-					-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-					-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-					-0-
08		620 N	99	-0-	-521	-0-	99 2			N	-0-					-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-					-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-					-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON		94255 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911		PERF. 3283 - 3298						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-					-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-					-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-					-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-					-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-					-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

W.G.C. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94268 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
3 B ENTERPRISES, INC.				953632									
RINGO		WELL #:		10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3432 - 3438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	489	-0-	-193	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WLP (STRAWN)				94349 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
FOREMAN, ROGER				275738									
SANTO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W.R.C. (MORRIS)				94377 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
HGN OPERATING I, LLC				383323									
GRAVES WEST		WELL #:		3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2645 - 2650	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WADDELL		227868											
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1393	-0-	1393	1461	1393	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1099	-0-	1099	2560	1099	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2560				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868											
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2		N	-0-			126
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	790	2	89 9	N	81	165 1		42
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			42
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29 9	N	26			68
05	930 N	645	-0-	-285	-0-	612	2	33 9	N	30			98
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17 9	N	15			113
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1019	2	34 9	N	31			144
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	946	2	89 9	N	81	177 1		48
09	900 N	790	-0-	-110	-0-	773	2	17 9	N	15			63
10	1054 N	198	-0-	-856	-0-	196	2	2 9	N	2			65
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1231	2	47 9	N	43			108
12	806 N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6 9	N	5			113
TOTAL GAS PROD:		9,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		329					

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		640154											
WALKER ESTATE		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3858 - 3872			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-			23
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			23
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			23
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2		N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			23
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		N	-0-			23
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2		N	-0-			23
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 2		N	-0-			23
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061 2		N	-0-			23
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 2		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
03		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
04		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
05		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
06		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
07		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08		753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09		939 R	939	-0-	-0-	-0-	907	2	32	9	N		29	29
10		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			29
11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			29
*12		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	N	34	26 1	37

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

-----

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07		901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
08		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
*12		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			238
02		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			238
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			238
04		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			155
05		608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N		7	162
06		602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N		2	164
07		608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N		7	171
08		604 R	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	N		9	180
09		602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N		2	182
10		607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N		6	188
11		543 R	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N		3	191
*12		639 R	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17		208

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENTON EXPLORATION, INC.		216418						CNTY: STEPHENS				
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935		
01		93 #	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-			-0-
02		58 #	31	-0-	-27	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
04		60 #	29	-0-	-31	-0-	29 2	N	-0-			-0-
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
08		155 #	31	-0-	-124	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
10		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
*12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,089	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKER ENERGY COMPANY		640154						CNTY: STEPHENS				
WALKER ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929		
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-			7
02		29 #	26	-0-	-3	-0-	26 2	Y	-0-			7
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-			7
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	Y	-0-			7
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			7
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2	Y	-0-			7
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-			7
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-			7
09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-			7
10		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-			7
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-			7
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			243	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
PETEX WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 #	717	-0-	-58	-0-	694	2	23	9	N	21				31
02		725 #	674	-0-	-51	-0-	659	2	15	9	N	14				45
03		744 #	609	-0-	-135	-0-	587	2	22	9	N	20				65
04		720 #	304	-0-	-416	-0-	304	2			N	-0-				65
05		713 #	300	-0-	-413	-0-	299	2	1	9	N	1				66
06		690 #	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-				66
07		713 #	189	-0-	-524	-0-	189	2			N	-0-				66
08		620 #	206	-0-	-414	-0-	206	2			N	-0-				66
09		775 R	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5				71
10		801 R	801	-0-	-0-	-0-	758	2	43	9	N	39				110
11		629 R	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10	111	1		9
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		5,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020																
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				153
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				153
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				153
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				153
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				153
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				153
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				153
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				153
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				153
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				153
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				153
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675											
DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4146	-0-	-349	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
02	4292 X	3739	-0-	-553	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	2883	-0-	-1674	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3584	-0-	-725	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			14
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		1,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 - 4080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2732 N	2732	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2943	-0-	43	2943	2	N	-0-		-0-
03		2291 N	2248	-0-	-43	2248	2	N	-0-		-0-
04		2255 N	2255	-0-	-0-	2255	2	N	-0-		-0-
05		2280 X	2280	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
06		2223 X	2223	-0-	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
07		2304 X	2304	-0-	-0-	2304	2	N	-0-		-0-
08		2277 X	2277	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
09		2028 X	2028	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		-0-
10		1889 X	1889	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		-0-
11		2318 N	2318	-0-	-0-	2318	2	N	-0-		-0-
*12		2184 N	2184	-0-	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		734 N	734	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	973	2	N	-0-		-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05		651 N	18	-0-	-633	18	2	N	-0-		-0-
06		930 N	427	-0-	-503	427	2	N	-0-		-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973
WALKER, ALICE ESTATE													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		24 N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-		
02		22 N	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
03		23 N	23	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
04		30 N	12	-0-	-18	12	2	N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06		30 N	3	-0-	-27	3	2	N	-0-		-0-		
07		22 N	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
08		22 N	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
09		21 N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-		
10		21 N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-		
11		30 N	21	-0-	-9	21	2	N	-0-		-0-		
*12		21 N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			7
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-			7
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			7
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-			7
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-			7
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			7
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	-0-			7
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			7
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			7
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			7
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 14,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

01		1023 N	623	-0-	-400	-0-	623 3	N	-0-			27
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-			27
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 3	N	3	3		30
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			30
05		806 N	759	-0-	-47	-0-	759 3	N	-0-			30
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			30
07		775 N	440	-0-	-335	-0-	440 3	N	-0-			30
08		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3	N	-0-			30
09		690 N	269	-0-	-421	-0-	269 3	N	-0-			30
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			30
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			30
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	605	-0-	-46	-0-	604 3	1	9	N	1			83
02		580 N	564	-0-	-16	-0-	562 3	2	9	N	2			85
03		620 N	549	-0-	-71	-0-	547 3	2	9	N	2			87
04		600 N	511	-0-	-89	-0-	511 3			N	-0-			87
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-			87
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1	9	N	1			88
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 3	1	9	N	1			89
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 3			N	-0-			89
09		600 N	489	-0-	-111	-0-	489 3			N	-0-			89
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	79 1		10
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			10
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		5,174				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	457 3	7	9	N	6			19
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 3	4	9	N	4			23
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	442 3	7	9	N	6			29
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 3	6	9	N	5			34
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	464 3	4	9	N	4			38
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 3	6	9	N	5			43
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	450 3	1	9	N	1			44
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	450 3	7	9	N	6			50
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	514 3	3	9	N	3			53
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	454 3	2	9	N	2			55
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6	9	N	5			60
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	512 3	3	9	N	3			63
TOTAL GAS PROD:		5,610				TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026		
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-			-0-	
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			-0-	
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			-0-	
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-			-0-	
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-			-0-	
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,662				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
GTG OPERATING, LLC				337080										
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2		N	-0-			237
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			237
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
05		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2		N	-0-			237
06		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2		N	-0-			237
07		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2		N	-0-			237
08		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	250	1	13393	2	N	-0-		237
09		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2		N	-0-			237
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			237
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT			237
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			237
TOTAL GAS PROD:			63,748											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3981 - 3988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	88	1		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			88										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID ->		095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3991 - 3998
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3									
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	754 N	639	-0-	-115	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,889											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		618 N	618	-0-	-0-	618 2		N	-0-			108
02		546 N	546	-0-	-0-	546 2		N	-0-			108
03		648 N	648	-0-	-0-	648 2		N	-0-			108
04		576 N	576	-0-	-0-	576 2		N	-0-			108
05		589 N	549	-0-	-40	549 2		N	-0-			108
06		630 N	619	-0-	-11	619 2		N	-0-			108
07		589 N	570	-0-	-19	570 2		N	-0-			108
08		580 N	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-			108
09		630 N	537	-0-	-93	537 2		N	-0-			108
10		602 N	602	-0-	-0-	602 2		N	-0-			108
11		578 N	578	-0-	-0-	578 2		N	-0-			108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		6,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	402 2		N	-0-			34
02		336 N	336	-0-	-0-	336 2		N	-0-			34
03		354 N	354	-0-	-0-	354 2		N	-0-			34
04		317 N	317	-0-	-0-	317 2		N	-0-			34
05		378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-			34
06		526 N	526	-0-	-0-	526 2		N	-0-			34
07		611 N	611	-0-	-0-	611 2		N	-0-			34
08		517 N	517	-0-	-0-	517 2		N	-0-			34
09		540 N	336	-0-	-204	336 2		N	-0-			34
10		589 N	293	-0-	-296	293 2		N	-0-			34
11		510 N	315	-0-	-195	315 2		N	-0-			34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		4,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		14B2 EXT	17	-0-	17	17 2		N	-0-			31
11		14B2 EXT	9	-0-	9	9 2		N	-0-			31
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 -	4190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
01		1116 N	678	-0-	-438	-0-	677 3	1 9	Y	1		80
02		899 N	66	-0-	-833	-0-	66 3		Y	-0-		80
03		1054 N	158	-0-	-896	-0-	158 3		Y	-0-		80
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		80
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		80
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
08	DLQ	G-10	835	-0-	835	-0-	834 3	1 9	Y	1		81
09		1976 N	1141	-0-	-835	-0-	1140 3	1 9	Y	1		82
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-		82
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017 3	2 9	Y	2		84
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			6,092			TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 -	3968
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		155	
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		155	
03		713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2		N	-0-		155	
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		155	
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		155	
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		155	
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		155	
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2		N	-0-		155	
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		155	
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		155	
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		155	
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		155	
TOTAL GAS PROD:			11,210			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262										
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-				-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-				-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-				-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-				-0-
05		651 N	18	-0-	-633	-0-	18 2		N	-0-				-0-
06		930 N	427	-0-	-503	-0-	427 2		N	-0-				-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-				-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-				-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-				-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-				-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-				-0-
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	684 2	175 9	N	159	170 1			42
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	745 2	154 9	N	140				182
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	813 2	209 9	N	190	168 1			204
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	826 2	197 9	N	179	174 1			209
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	829 2	251 9	N	228				437
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	894 2	234 9	N	213	515 1			135
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	901 2	215 9	N	195	169 1			161
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	885 2	207 9	N	188	169 1			180
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	848 2	199 9	N	181	171 1			190
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	856 2	193 9	N	175	170 1			195
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	850 2	202 9	N	184	169 1			210
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	853 2	204 9	N	185	172 1			223
TOTAL GAS PROD:		12,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,217								

PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880		
WALKER ESTATE		640154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-				-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-				-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782										
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 -	4047
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 -	4058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	660	N	237	-0-	-423	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 -	4076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----												
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4946 - 4976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5912 - 5924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5890 - 5906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----															
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914															
-----															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904															
-----															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

-----

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF. 5802 - 5836		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5886 - 5904		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5822 - 5838		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)		//CONT.//	94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//	895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #:	S 4	RRCID ->	251420	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826 - 5846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST		WELL #:	M 4	RRCID ->	252801	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840 - 5850
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST		WELL #:	S 5	RRCID ->	253868	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 - 5904
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HW OPERATING, LLC		341598											
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110					
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4											
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-			15	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-			15	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			15	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-			15	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-			15	
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2	Y	-0-			15	
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	Y	-0-			15	
08	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2	Y	-0-			15	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			15	
10	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2	Y	-0-			15	
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-			15	
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:		10,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
04	T. A.	157	-0-	157	-0-	157	2	Y	-0-			31	
05	T. A.	409	-0-	409	-0-	566	409	2	Y	-0-		31	
06	T. A.	751	-0-	751	-0-	1317	751	2	Y	-0-		31	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1317			Y	-0-		31	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1317			Y	-0-		31	
09	1317 X	-0-	-0-	-1317	-0-				Y	-0-		31	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
TOTAL GAS PROD:		1,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----												
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		Y	-0-	7
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2		Y	-0-	7
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 2		Y	-0-	7
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2		Y	-0-	7
05		527 N	454	-0-	-73	-0-		454 2		Y	-0-	7
06		660 N	425	-0-	-235	-0-		425 2		Y	-0-	7
07		527 N	487	-0-	-40	-0-		487 2		Y	-0-	7
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2		Y	-0-	7
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		Y	-0-	7
10		496 N	447	-0-	-49	-0-		447 2		Y	-0-	7
11		450 N	412	-0-	-38	-0-		412 2		Y	-0-	7
12		465 N	420	-0-	-45	-0-		420 2		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			5,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236												
-----												
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
-----												
01		868 N	736	-0-	-132	-0-		736 2		Y	-0-	7
02		783 N	586	-0-	-197	-0-		586 2		Y	-0-	7
03		775 N	556	-0-	-219	-0-		556 2		Y	-0-	7
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 2		Y	-0-	7
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		Y	-0-	7
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 2		Y	-0-	7
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810 2		Y	-0-	7
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801 2		Y	-0-	7
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 2		Y	-0-	7
10		713 N	706	-0-	-7	-0-		706 2		Y	-0-	7
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-		882 2		Y	-0-	7
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 2		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			9,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 N	2623	-0-	-74	-0-	-0-	2623 2		Y	-0-			20
02		2494 N	2455	-0-	-39	-0-	-0-	2455 2		Y	-0-			20
03		2635 N	2616	-0-	-19	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-			20
04		2550 N	2491	-0-	-59	-0-	-0-	2491 2		Y	-0-			20
05		2635 N	2585	-0-	-50	-0-	-0-	2585 2		Y	-0-			20
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	-0-			20
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-			20
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-			20
09		2520 N	2491	-0-	-29	-0-	-0-	2491 2		Y	-0-			20
10		2604 N	2566	-0-	-38	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-			20
11		2490 N	2465	-0-	-25	-0-	-0-	2465 2		Y	-0-			20
12		2573 N	2538	-0-	-35	-0-	-0-	2538 2		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 30,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-			35
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			35
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-			35
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			35
05		620 N	571	-0-	-49	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			35
06		630 N	523	-0-	-107	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			35
07		620 N	463	-0-	-157	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			35
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			35
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			35
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			35
11		420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			35
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			4
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			4
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-			4
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-			4
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			4
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-			4
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-			4
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-			4
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-			4
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			4
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-			4
12		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			25
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			25
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			25
04		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		Y	-0-			25
05		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		Y	-0-			25
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			25
07		527 N	386	-0-	-141	-0-	386 2		Y	-0-			25
08		527 N	316	-0-	-211	-0-	316 2		Y	-0-			25
09		480 N	310	-0-	-170	-0-	310 2		Y	-0-			25
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		Y	-0-			25
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			25
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			5,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
02		1566 N	1119	-0-	-447	B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1824 N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			505			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON (CADD0) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700  
 HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2019 - P/A 02/25/19

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.				868730								
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	100	-0-	100	2118	100 3	N	-0-			-0-	
02	2215 R	97	-0-	-2118	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-	
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

3 S PRODUCTION, INC.				953796								
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
O												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A
O												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252  
 FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		305				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252								
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1838 -	1934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935 PERF.	N/A	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541 PERF.	2414 -	2420
STOKER, I.A. "G"												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC		743194										
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1810 - 1866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY		763148										
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3776 - 3780		
01		2635 #	2301	-0-	-334	-0-	99	1	2202	2	N	-0-
02		2465 #	368	-0-	-2097	-0-	96	1	272	2	N	-0-
03		1891 #	385	-0-	-1506	-0-	99	1	286	2	N	-0-
04		2220 #	106	-0-	-2114	-0-	96	1	10	2	N	-0-
05		2294 #	372	-0-	-1922	-0-	99	1	273	2	N	-0-
06		2220 #	482	-0-	-1738	-0-	96	1	386	2	N	-0-
07		405 R	405	-0-	-0-	-0-	99	1	306	2	N	-0-
08		478 R	478	-0-	-0-	-0-	99	1	379	2	N	-0-
09		480 #	302	-0-	-178	-0-	96	1	206	2	N	-0-
10		496 #	419	-0-	-77	-0-	99	1	320	2	N	-0-
11		480 #	146	-0-	-334	-0-	96	1	50	2	N	-0-
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
CC OIL & GAS		140617														
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		84 N	84	-0-	-0-		84 3			N	-0-					26
03		323 N	323	-0-	-0-		323 3			N	-0-					26
04		242 N	242	-0-	-0-		242 3			N	-0-					26
05		234 N	234	-0-	-0-		234 3			N	-0-					26
06		220 N	220	-0-	-0-		220 3			N	-0-					26
07		223 N	223	-0-	-0-		223 3			N	-0-					26
08		214 N	214	-0-	-0-		214 3			N	-0-					26
09		180 N	175	-0-	-5		175 3			N	-0-					26
10		186 N	175	-0-	-11		175 3			N	-0-					26
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:		1,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517					N	NO RPT					273
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517					N	NO RPT					273
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOAG, INC.		274964		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004								
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1														
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2				N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2				N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				N	-0-					-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2				N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2				N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2				N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				N	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2				N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2				N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2				N	-0-					-0-
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	31 2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC		613105		RRCID -> 237724		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925								
MARCOM		WELL #: 2														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		07/08/2019												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.		//CONT.//	95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS									
		WELL #:	1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-			60
02		4292 X	3762	-0-	-530	-0-	3762	2			N	-0-			60
03		4743 X	4295	-0-	-448	-0-	4295	2			N	-0-			60
04		4590 X	4465	-0-	-125	-0-	4465	2			N	-0-			60
05		4743 X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2			N	-0-			60
06		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			60
07		4619 X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2			N	-0-			60
08		4619 X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-			60
09		4470 X	4051	-0-	-419	-0-	4051	2			N	-0-			60
10		4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			N	-0-			60
11		4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2			N	-0-			60
12		4557 X	4470	-0-	-87	-0-	4470	2			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			51,747				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON			763148												
		WELL #:	2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938							
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
04		270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-			-0-
07		2600 N	2473	-0-	-127	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
08		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
09		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
10		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
11		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,394				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"			850964												
		WELL #:	2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	49	-0-	49	74	49	2		Y	-0-			-0-
04		116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02		145 N	104	-0-	-41	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXAN CARTER		630579		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974								
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
03	620 N	254	-0-	-366	-0-	254 2	N	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2	N	-0-		-0-
09	600 N	330	-0-	-270	-0-	330 2	N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-		N	-0-		-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2	N	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	311 2	-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-		-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	9 1	N	-0-	236 2	-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	35 1	N	-0-	202 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				





-----

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER  
 PM RANCH 631370  
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FTM INCORPORATED 288406  
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GIANT NRG CO., LP 302592  
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	1 1	480 2		N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	1 1	333 2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2			N	-0-					-0-
04	390 N	5	-0-	-385	B	-0-	5 2			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-					-0-
06	390 N	242	-0-	-148	B	-0-	242 2			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 2			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2			N	-0-					-0-
10	403 N	326	-0-	-77	B	-0-	326 2			N	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592  
CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	180	-0-	-223 B	-0-	43	1	137	2	N	-0-					-0-
02	319 N	83	-0-	-236 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	34	-0-	-276 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
O'CONNOR, T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----

RKW OPERATING LLC 714311  
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

-----

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

01		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2020														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	243	2	N	-0-		2
02		232 N	209	-0-	-23 B	-0-	5	1	204	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	2	1	231	2	N	-0-		2
04		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2		2	N	-0-		2
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	4	1	224	2	N	-0-		2
06		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	9	1	223	2	N	-0-		2
07		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	32	1	239	2	N	-0-		2
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	36	1	232	2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	21	1	228	2	N	-0-		2
10		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	23	1	216	2	N	-0-		2
11		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	28	1	204	2	N	-0-		2
*12		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	29	1	223	2	N	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889													
BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	5	1	173	2	N	-0-	-0-
02		174 N	168	-0-	-6 B	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	1	1	179	2	N	-0-	-0-
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	4	1	207	2	N	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	7	1	184	2	N	-0-	-0-
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	25	1	191	2	N	-0-	-0-
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	28	1	183	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	16	1	177	2	N	-0-	-0-
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	23	1	217	2	N	-0-	-0-
*11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	25	1	186	2	N	-0-	-0-
*12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	23	1	182	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----													
WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042													
01		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	9	1	291	2	N	-0-	13
02		290 N	280	-0-	-10 B	-0-	7	1	273	2	N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	12	1	286	2	N	-0-	13
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	13
05		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	6	1	294	2	N	-0-	13
06		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	10	1	267	2	N	-0-	13
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	37	1	276	2	N	-0-	13
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	42	1	274	2	N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	25	1	276	2	N	-0-	13
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	29	1	282	2	N	-0-	13
11		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	36	1	261	2	N	-0-	13
12		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	35	1	273	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----													
WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094													
01		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	8	1	258	2	N	-0-	7
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	6	1	242	2	N	-0-	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	2	1	252	2	N	-0-	7
04		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-	7
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	5	1	255	2	N	-0-	7
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	9	1	233	2	N	-0-	7
07		279 N	214	-0-	-65 B	-0-	25	1	189	2	N	-0-	7
08		248 N	121	-0-	-127 B	-0-	16	1	105	2	N	-0-	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	18	1	195	2	N	-0-	7
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	27	1	257	2	N	-0-	7
11		120 N	6	-0-	-114 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-	7
12		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	7
TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
WINN, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2348 - 2360		
01		31 #	11	-0-	-20		-0-	11 3		N	-0-			5
02		29 #	15	-0-	-14		-0-	15 3		N	-0-			5
03		15 R	15	-0-	-0-		-0-	15 3		N	-0-			5
04		14 R	14	-0-	-0-		-0-	14 3		N	-0-			5
05		31 #	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			5
06		30 #	4	-0-	-26		-0-	4 3		N	-0-			5
07		31 #	4	-0-	-27		-0-	4 3		N	-0-			5
08		15 #	5	-0-	-10		-0-	5 3		N	-0-			5
09		14 #	2	-0-	-12		-0-	2 3		N	-0-			5
10		15 R	15	-0-	-0-		-0-	15 3		N	-0-			5
11		5 R	5	-0-	-0-		-0-	5 3		N	-0-			5
12		5 #	2	-0-	-3		-0-	2 3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392		
01		31 #	11	-0-	-20		-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		29 #	14	-0-	-15		-0-	14 3		N	-0-			-0-
03		15 R	15	-0-	-0-		-0-	15 3		N	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-		-0-	13 3		N	-0-			-0-
05		14 #	-0-	-0-	-14		-0-			N	-0-			-0-
06		15 #	4	-0-	-11		-0-	4 3		N	-0-			-0-
07		15 #	4	-0-	-11		-0-	4 3		N	-0-			-0-
08		15 #	5	-0-	-10		-0-	5 3		N	-0-			-0-
09		13 #	1	-0-	-12		-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		15 R	15	-0-	-0-		-0-	15 3		N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-		-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		5 #	2	-0-	-3		-0-	2 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			Y	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			Y	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			Y	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 4			N	-0-				26
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 4			N	-0-				26
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 4			N	-0-				26
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			34
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-			34
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			Y	-0-			34
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			34
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	2	-0-	-2	-0-	2	4			N	-0-	-0-		
10	4 R	2	-0-	-2	-0-	2	4			N	-0-	-0-		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	-0-		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		54				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	42		
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	42		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			Y	-0-	42		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-	42		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			Y	-0-	42		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	42		
TOTAL GAS PROD:		159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	2	4	Y	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	2	4	Y	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	2	4	Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILLAN (STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
OXXN 630579  
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) BLACK BANDANA LLC HINKSON		96124 500 072506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			53
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			53
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			53
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	382	3	41	9	N	37			90
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			90
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			90
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			90
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			90
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1263	3	28	9	N	25			115
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1241	3	28	9	N	25			140
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	3	11	9	N	10			150
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		8,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				97				

HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			18
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			18
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			18
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2			20
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			20
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			20
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1			21
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	N	10			31
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	N	5			36
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		4,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

J-TEC PRODUCTION, LLC TESCO		427406 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048				
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	289	-0-	289	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,834				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 -	3688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 -	3688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3786 -	3866
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	25	1	67	3	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	Y	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	67	1	136	3	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	34	1	85	3	Y	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	3	Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	Y	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	Y	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	29	1	69	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	36	1	81	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
HANE POWER, L.L.C.		354209								
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
CLEMENS		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2	N	-0-		-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2	N	-0-		-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-		-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2	N	-0-		-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099128	COMPL. DATE 03/19/1982	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4287	-	5427					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			71
02		290 N	264	-0-	-26	-0-	264	2			N	-0-			71
03		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-			71
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-			71
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			71
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			71
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			71
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			71
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			71
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			71
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			71
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		3,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 100256	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 4494	-	4569					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN									
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032													
BEENE		WELL #:		1	RRCID -> 221595	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5474	-	5492					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790											
NESTEBY		WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.		036606											
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
02	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2		N	-0-			-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	2		N	-0-			-0-
11	960 N	892	-0-	-68	-0-	892	2		N	-0-			-0-
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			65
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			65
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	743	3	96 9	N	87	152 1		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	60			60
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			60
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3		N	-0-			60
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			60
10	1240 N	789	-0-	-451	-0-	789	3		N	-0-			60
11	990 N	793	-0-	-197	-0-	793	3		N	-0-			60
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		9,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-		-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-		7	2		N	-0-		-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-		-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2		N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-		-0-
06		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-		-0-
07		7 N	1	-0-	-6	-0-		1	2		N	-0-		-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-		-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-		-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				58			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943 - 4971		
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		106	1	206	3	Y	-0-	20
02		232 N	193	-0-	-39	-0-		59	1	134	3	Y	-0-	20
03		186 N	71	-0-	-115	-0-		31	1	40	3	Y	-0-	20
04		240 N	237	-0-	-3	-0-		66	1	171	3	Y	-0-	20
05		217 N	151	-0-	-66	-0-		45	1	106	3	Y	-0-	20
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-		92	1	165	3	Y	-0-	20
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-		69	1	166	3	Y	-0-	20
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-		73	1	133	3	Y	-0-	20
09		210 N	195	-0-	-15	-0-		66	1	129	3	Y	-0-	20
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-		99	1	167	3	Y	-0-	20
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		99	1	172	3	Y	-0-	20
*12		244 N	244	-0-	-0-	-0-		83	1	161	3	Y	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		2,638				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 1947 - 1970		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				308			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER						
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	259	1	502	3	Y	-0-		-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	220	1	502	3	Y	-0-		-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	277	1	361	3	Y	-0-		-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	182	1	474	3	Y	-0-		-0-
05		434 N	257	-0-	-177	-0-	77	1	180	3	Y	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	281	1	509	3	Y	-0-		-0-
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	297	1	720	3	Y	-0-		-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	254	1	463	3	Y	-0-		-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	317	1	626	3	Y	-0-		-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	338	1	571	3	Y	-0-		-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	312	1	544	3	Y	-0-		-0-
*12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	274	1	529	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				9,069			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961										
A. F. BOYD UNIT NO. 2				WELL #:	2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2139 - 2147	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

WHITTLES (CADDO) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			35
02	406 N	322	-0-	-84	-0-	322	2		N	-0-			35
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2		N	-0-			35
04	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	2		N	-0-			35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			35
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2		N	-0-			35
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			35
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			35
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			35
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
MINGUS OIL & GAS 569683  
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600)		//CONT.// 97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		//CONT.// 569683												
WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1671 - 1718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1708 - 1715				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		763148												
		WELL #: 1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056				
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	4			137
						4	9							
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	90	1	746	2	N	5			142
						6	9							
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	93	1	859	2	N	10			152
						11	9							
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	90	1	787	2	N	5			157
						6	9							
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	N	15			172
						17	9							
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	1	3	2	N	-0-			172
07	899 N	297	-0-	-602	-0-	93	1	203	2	N	1			173
						1	9							
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	93	1	984	2	N	1			174
						1	9							
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-			174
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	891	2	N	10			184
						11	9							
11	1050 N	907	-0-	-143	-0-	90	1	814	2	N	3	161	1	26
						3	9							
12	961 N	728	-0-	-233	-0-	93	1	628	2	N	6			32
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		9,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

OIL AND GAS DIVISION

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
02	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
05	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-
06	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
07	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
10	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
11	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-
*12	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, JERRY L.		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
JENNINGS, EPPEY		238196		WELL #:		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2020							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	91
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	101
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	101
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	101
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	101
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	101
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	101
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	111
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	111
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	131	2	17	9	N	126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	126
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	126
TOTAL GAS PROD:		4,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

WILLIAMS (CADD, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810		WELL #:		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851												
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 #	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
02	783 #	706	-0-	-77	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
03	837 #	670	-0-	-167	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
04	810 #	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
05	744 #	395	-0-	-349	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
06	720 #	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
07	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
08	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
09	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
10	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
11	840 #	765	-0-	-75	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
12	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			32
02	1015 #	1008	-0-	-7	-0-	1008	2			Y	-0-			32
03	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			32
04	1110 #	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			Y	-0-			32
05	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-			32
06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			32
07	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			32
08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			32
09	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			32
10	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			32
11	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-			32
*12	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		12,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			4
02	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			4
03	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			4
04	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			4
05	1581 #	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-			4
06	1530 #	1396	-0-	-134	-0-	1396	2			N	-0-			4
07	1581 #	1264	-0-	-317	-0-	1264	2			N	-0-			4
08	1581 #	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-			4
09	1530 #	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-			4
10	1457 #	744	-0-	-713	-0-	744	2			N	-0-			4
11	1410 #	629	-0-	-781	-0-	629	2			N	-0-			4
12	1364 #	568	-0-	-796	-0-	568	2			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		15,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 #	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02		319 #	305	-0-	-14	-0-	305 2		N	-0-			-0-
03		341 #	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04		330 #	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-			-0-
05		341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06		330 #	272	-0-	-58	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07		341 #	282	-0-	-59	-0-	282 2		N	-0-			-0-
08		310 #	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			-0-
09		300 #	255	-0-	-45	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*12		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,524		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190											
STOVER		WELL #:		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	-	2929						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2858	-	2862						
01	310 #	216	-0-	-94	-0-	216 3				N	-0-					-0-
02	290 #	184	-0-	-106	-0-	184 3				N	-0-					-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 3				N	-0-					-0-
04	240 #	157	-0-	-83	-0-	157 3				N	-0-					-0-
05	248 #	150	-0-	-98	-0-	150 3				N	-0-					-0-
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3				N	-0-					-0-
07	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3				N	-0-					-0-
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3				N	-0-					-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-					-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3				N	-0-					-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-					-0-
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	214 3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARMS		WELL #:		5	RRCID -> 124412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 2840	-	2846						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID -> 124413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3416	PERF. 2816	-	2820						
01	1829 #	1596	-0-	-233	-0-	1596 3				N	-0-					26
02	1711 #	1557	-0-	-154	-0-	1557 3				N	-0-					26
03	1829 #	1715	-0-	-114	-0-	1715 3				N	-0-					26
04	1770 #	1275	-0-	-495	-0-	1271 3		4 9		N	4					30
05	1705 #	1109	-0-	-596	-0-	1092 3		17 9		N	15					45
06	1650 #	1305	-0-	-345	-0-	1283 3		22 9		N	20					65
07	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1874 3		14 9		N	13	74 1				4
08	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3				N	-0-					4
09	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3				N	-0-					4
10	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3				N	-0-					4
11	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3				N	-0-					4
*12	2371 R	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3				N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//	806190								
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STOVER, DON "C"		WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STOVER, DON "C"		WELL #:	2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589	#	438	-0-	-151	-0-	438 3				31
02	551	#	416	-0-	-135	-0-	416 3				31
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	481 3				31
04	480	#	452	-0-	-28	-0-	452 3				31
05	496	#	446	-0-	-50	-0-	446 3				31
06	480	#	464	-0-	-16	-0-	464 3				31
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647 3				31
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658 3				31
09	780	R	780	-0-	-0-	-0-	765 3	15 9			45
10	793	R	793	-0-	-0-	-0-	771 3	22 9			65
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	758 3	22 9			4
*12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	719 3	3 9		81 1	7
TOTAL GAS PROD:			7,077	TOTAL CONDENSATE PROD:			57				



WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIE MAE (2ND CONGL)				97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS				818896								
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094300	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL DEPTH	4028	PERF.	3711 - 3716
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILLIE MAE (2ND CONGL) //CONT.// 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896  
 SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STERLING OIL AND GAS 818896  
 MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4935 - 4939		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500 196227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395 - 0		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
31 N		13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			-0-
29 N		9	-0-	-20	-0-	9 2			N	-0-			-0-
5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
9 N		-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		574324						CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3404 - 3414		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
434 N		339	-0-	-95	-0-	339 2			N	-0-			-0-
377 N		277	-0-	-100	-0-	277 2			N	-0-			-0-
372 N		-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
330 N		-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
310 N		-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
337 N		337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-
623 N		623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
562 N		562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
515 N		515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-			-0-
589 N		488	-0-	-101	-0-	488 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,141										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 018550	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH 3921	PERF. 3404	-		3412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	465	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		24
02		435 N	226	-0-	-209	226 2		Y	-0-		24
03		465 N	242	-0-	-223	242 2		Y	-0-		24
04		450 N	222	-0-	-228	222 2		Y	-0-		24
05		248 N	-0-	-0-	-248			Y	-0-		24
06		240 N	-0-	-0-	-240			Y	-0-		24
07		217 N	-0-	-0-	-217			Y	-0-		24
08		231 N	231	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		24
09		268 N	268	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		24
10		263 N	263	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		24
11		252 N	252	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		24
12		279 N	257	-0-	-22	257 2		Y	-0-		24

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 083903	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3444	-		3458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		350 N	350	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		17
02		319 N	170	-0-	-149	170 2		Y	-0-		17
03		341 N	182	-0-	-159	182 2		Y	-0-		17
04		330 N	167	-0-	-163	167 2		Y	-0-		17
05		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		17
06		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-		17
07		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		17
08		174 N	174	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		17
09		203 N	203	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		17
10		198 N	198	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		17
11		190 N	190	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		17
12		217 N	194	-0-	-23	194 2		Y	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750			RRCID -> 018552	COMPL. DATE 04/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3386	-		3402
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD  
DAHAB ENERGY INC. 197200  
WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382  
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					95
04	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	20	2		N	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	20				N	-0-					95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	20				N	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	20				N	2					97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	20				N	2					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	20				N	3					102
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	20				N	3					105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	20				N	3					108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	20				N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462  
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

01	456 R	456	-0-	-0-		-0-	455	2	1	9	Y	1				5
02	493 #	275	-0-	-218		-0-	273	2	2	9	Y	2				7
03	496 #	-0-	-0-	-496		-0-					Y	-0-				7
04	450 #	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-				7
05	465 #	-0-	-0-	-465		-0-					Y	-0-				7
06	450 #	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-				7
07	279 #	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-				7
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				7
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				8

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

-----																	
WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462													
DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4986	PERF. 3446	-	3456								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

-----																	
DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3410	-	3416								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		494 R	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8					44
02		580 #	518	-0-	-62	-0-	501	2	17	9	Y	15					59
03		558 #	536	-0-	-22	-0-	524	2	12	9	Y	11					70
04		510 #	429	-0-	-81	-0-	421	2	8	9	Y	7					77
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					77
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					77
07		558 #	78	-0-	-480	-0-	78	2			Y	-0-					77
08		627 R	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					79
09		570 R	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	Y	5					84
10		495 R	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9					93
11		633 R	633	-0-	-0-	-0-	616	2	17	9	Y	15					108
*12		613 R	613	-0-	-0-	-0-	595	2	18	9	Y	16					124
TOTAL GAS PROD:		4,993				TOTAL CONDENSATE PROD:						88					

-----																	
DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3420	-	3430								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					5
02		493 #	484	-0-	-9	-0-	482	2	2	9	Y	2					7
03		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					7
04		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					7
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					7
07		558 #	224	-0-	-334	-0-	224	2			Y	-0-					7
08		558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					7
09		540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					7
10		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					7
11		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					7
12		527 #	436	-0-	-91	-0-	435	2	1	9	Y	1					8
TOTAL GAS PROD:		4,743				TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	Y	1	5
02		493 #	484	-0-	-9	-0-	482 2	2 9	Y	Y	2	7
03		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	Y	-0-	7
04		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	Y	-0-	7
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	Y	-0-	7
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	Y	-0-	7
07		558 #	224	-0-	-334	-0-	224 2		Y	Y	-0-	7
08		558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2		Y	Y	-0-	7
09		540 #	511	-0-	-29	-0-	511 2		Y	Y	-0-	7
10		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	Y	-0-	7
11		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	Y	-0-	7
12		527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2	1 9	Y	Y	1	8
TOTAL GAS PROD:			4,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406												
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	Y	1	5
02		493 #	484	-0-	-9	-0-	482 2	2 9	Y	Y	2	7
03		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	Y	-0-	7
04		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	Y	-0-	7
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	Y	-0-	7
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	Y	-0-	7
07		558 #	224	-0-	-334	-0-	224 2		Y	Y	-0-	7
08		558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2		Y	Y	-0-	7
09		540 #	511	-0-	-29	-0-	511 2		Y	Y	-0-	7
10		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	Y	-0-	7
11		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	Y	-0-	7
12		527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2	1 9	Y	Y	1	8
TOTAL GAS PROD:			4,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431												
01		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	Y	-0-	-0-
02		696 #	686	-0-	-10	-0-	686 2		Y	Y	-0-	-0-
03		784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	Y	-0-	-0-
04		750 #	748	-0-	-2	-0-	748 2		Y	Y	-0-	-0-
05		775 #	170	-0-	-605	-0-	170 2		Y	Y	-0-	-0-
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	Y	-0-	-0-
07		775 #	360	-0-	-415	-0-	354 2	6 9	Y	Y	5	5
08		777 R	777	-0-	-0-	-0-	709 2	68 9	Y	Y	62	67
09		750 #	722	-0-	-28	-0-	696 2	26 9	Y	Y	24	73
10		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	Y	-0-	73
11		750 #	675	-0-	-75	-0-	675 2		Y	Y	-0-	-0-
12		775 #	717	-0-	-58	-0-	717 2		Y	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		923 R	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-		-0-
02		841 #	777	-0-	-64	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
03		899 #	784	-0-	-115	-0-	784 2		Y	-0-		-0-
04		900 #	748	-0-	-152	-0-	748 2		Y	-0-		-0-
05		930 #	170	-0-	-760	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-
07		837 #	423	-0-	-414	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
08		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		-0-
09		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	796	-0-	796	796	796 2		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	675	-0-	675	1471	675 2		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	717	-0-	717	2188	717 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1			5
02	493 #	484	-0-	-9	-0-	482 2	2 9	Y	2			7
03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			7
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			7
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			7
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			7
07	558 #	224	-0-	-334	-0-	224 2		Y	-0-			7
08	558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2		Y	-0-			7
09	540 #	511	-0-	-29	-0-	511 2		Y	-0-			7
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			7
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			7
12	527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2	1 9	Y	1			8
TOTAL GAS PROD:			4,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			



-----															
WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
DAVIS "B"		WELL #:		7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3406 - 3418			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

-----															
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450			
-----															
01	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
02	841	#	777	-0-	-64	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
03	899	#	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
04	900	#	748	-0-	-152	-0-	748	2			Y	-0-			-0-
05	930	#	170	-0-	-760	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
07	837	#	423	-0-	-414	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	796	-0-	796	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	675	-0-	675	-0-	1471	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	717	-0-	717	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366			
-----															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW (CADD)		98107 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448		
01	1038	N	1038	-0-	-0-	889	3	149	9	N	135	160	1	87
02	1140	N	1140	-0-	-0-	1090	3	50	9	N	45			132
03	1237	N	1237	-0-	-0-	1204	3	33	9	N	30			162
04	1224	N	1224	-0-	-0-	1191	3	33	9	N	30			192
05	1256	N	1256	-0-	-0-	1139	3	117	9	N	106	183	1	115
06	1447	N	1447	-0-	-0-	1315	3	132	9	N	120			235
07	1167	N	1167	-0-	-0-	1068	3	99	9	N	90	182	1	143
08	1343	N	1343	-0-	-0-	1200	3	143	9	N	130	181	1	92
09	1227	N	1227	-0-	-0-	1078	3	149	9	N	135			227
10	1291	N	1291	-0-	-0-	1142	3	149	9	N	135	347	1	15
11	1299	N	1299	-0-	-0-	1095	2	204	9	N	185			200
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	1061	2	108	9	N	98			298

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4	RRCID ->	080815	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2330 - 2355		
01	620	N	526	-0-	-94	526	3			N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
03	620	N	608	-0-	-12	608	3			N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
05	620	N	572	-0-	-48	572	3			N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
07	651	N	525	-0-	-126	525	3			N	-0-			-0-
08	558	N	539	-0-	-19	539	3			N	-0-			-0-
09	630	N	520	-0-	-110	520	3			N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION				427179										
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			242			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BKV BARNETT, LLC				072504										
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-	-0-	
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-	-0-	
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-	-0-	
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-	-0-	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-	-0-	
*11	330 N	281	-0-	-49	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,946			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440											
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	116	-0-	116	219	116	2		N	-0-			-0-
09	330 X	111	-0-	-219	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
STERLING OIL AND GAS		818896											
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	367	2	25	9	N	23			97
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	367	2	17	9	N	15			112
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	563	2	20	9	N	18			130
04	390 N	149	-0-	-241	-0-	141	2	8	9	N	7			137
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	289	2	18	9	N	16			153
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	348	2	15	9	N	14			167
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15			182
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	383	2	14	9	N	13	165	1	30
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	395	2	21	9	N	19			49
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	N	15			64
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	271	2	15	9	N	14			78
12	434 N	207	-0-	-227	-0-	186	2	21	9	N	19			97
TOTAL GAS PROD:		4,294		TOTAL CONDENSATE PROD:				188						

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964				
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	331	3	153	9	N	139			139
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	160	3	2	9	N	2			141
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	181	3	7	9	N	6	94	1	53
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14			67
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			67
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			67
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			67
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			67
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7			74
TOTAL GAS PROD:		4,667		TOTAL CONDENSATE PROD:				168						

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960				
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	603	2	30	9	N	27	37	1	32
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	581	2	23	9	N	21	40	1	13
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	614	2	26	9	N	24			37
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	N	22	40	1	19
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	561	2	26	9	N	24			43
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	481	2	13	9	N	12			55
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	586	2	26	9	N	24	45	1	34
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	556	2	25	9	N	23	48	1	9
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16			25
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	595	2	29	9	N	26			51
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23	45	1	29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		6,536		TOTAL CONDENSATE PROD:				242						

OIL AND GAS DIVISION

-----

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BRAY, DONALD 089921  
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)  
CROSSBOW RESOURCES, LLC  
ALEXANDER, A. V.

99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
190494  
WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	55	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	81	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	65	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	79	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	N	-0-	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURRIS, J. W.

WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	148	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	176	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	129	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	95	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	315	-0-	-212	-0-	145	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	127	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	122	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	77	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	88	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, J. B. GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

01	1116 N	651	-0-	-465	-0-	211	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	638	-0-	-29	-0-	234	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	274	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	294	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	449	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	343	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	319	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	799	-0-	-162	-0-	241	1	558	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	591	-0-	-189	-0-	230	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3			N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	563	-0-	-217	-0-	563	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
FULFER, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018572	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	018574	COMPL. DATE	04/11/1960	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172				
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	58	1	121	2	N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	2	N	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	91	1	126	2	N	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	76	1	119	2	N	-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	143	1	168	2	N	-0-				-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	143	1	186	2	N	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	133	1	178	2	N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	N	-0-				-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	100	1	158	2	N	-0-				-0-
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-				-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	338	-0-	-96	-0-	110	1	228	2	N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	136	1	235	2	N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	204	1	283	2	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	133	1	209	2	N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	263	1	308	2	N	-0-			-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	151	1	197	2	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	161	1	216	2	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	138	1	317	2	N	-0-			-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	133	1	209	2	N	-0-			-0-
10	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

01	310 N	309	-0-	-1	-0-	100	1	209	2	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	139	1	242	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	177	1	245	2	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	93	1	147	2	N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	123	1	144	2	N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	122	1	160	2	N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	131	1	175	2	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	120	1	188	2	N	-0-			-0-
10	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC PARTEN, L. F.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH										
		WELL #:	1	RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3241	-	3298							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	99	1	207	2	N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	122	1	212	2	N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	155	1	214	2	N	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	126	1	200	2	N	-0-					-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	142	1	166	2	N	-0-					-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	132	1	171	2	N	-0-					-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	114	1	152	2	N	-0-					-0-
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	63	1	146	2	N	-0-					-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	76	1	119	2	N	-0-					-0-
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUSSELL, C. C.		WELL #:	3	RRCID -> 018587	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3167	-	3233							
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	292	1	607	2	N	-0-					-0-
02	870 N	804	-0-	-66	-0-	294	1	510	2	N	-0-					-0-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	363	1	503	2	N	-0-					-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	327	1	517	2	N	-0-					-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	432	1	505	2	N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	393	1	513	2	N	-0-					-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	416	1	555	2	N	-0-					-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	280	1	646	2	N	-0-					-0-
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	287	1	451	2	N	-0-					-0-
10	930 N	400	-0-	-530	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	900 N	429	-0-	-471	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 018590	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3119	-	3168							
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	282	1	586	2	N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	316	1	546	2	N	-0-					-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	414	1	574	2	N	-0-					-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	474	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	899	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	746	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	692	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	471	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	515	1	810	2	N	-0-					-0-
10	868 N	424	-0-	-444	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	79 1	164 2	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	98 1	171 2	N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	140 1	195 2	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96 1	153 2	N	-0-		-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	96 1	113 2	N	-0-		-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	91 1	118 2	N	-0-		-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	81 1	109 2	N	-0-		-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	64 1	149 2	N	-0-		-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	72 1	114 2	N	-0-		-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-		-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	561	-0-	-121	-0-	182 1	379 2	N	-0-		-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	165 1	285 2	N	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	217 1	301 2	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	216 1	342 2	N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	343 1	401 2	N	-0-		-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	300 1	390 2	N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	316 1	421 2	N	-0-		-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	233 1	537 2	N	-0-		-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	261 1	411 2	N	-0-		-0-
10	744 N	312	-0-	-432	-0-	312 3		N	-0-		-0-
11	750 N	311	-0-	-439	-0-	311 3		N	-0-		-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID ->	018613	COMPL. DATE	05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 - 3155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1226 N	1226	-0-	-0-	398 1	828 2	N	-0-			-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	361 1	626 2	N	-0-			-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	393 1	546 2	N	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	488 1	771 2	N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	588 1	686 2	N	-0-			-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0-	492 1	641 2	N	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	401 1	534 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	328 1	757 2	N	-0-			-0-
09		720 N	706	-0-	-14	274 1	432 2	N	-0-			-0-
10		744 N	391	-0-	-353	391 3		N	-0-			-0-
11		720 N	212	-0-	-508	212 3		N	-0-			-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 3335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID ->	031426	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 - 3243	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		465 N	415	-0-	-50	-0-		135	1	280	2	N	-0-			-0-
02		406 N	398	-0-	-8	-0-		146	1	252	2	N	-0-			-0-
03		434 N	430	-0-	-4	-0-		180	1	250	2	N	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-		160	1	252	2	N	-0-			-0-
05		434 N	424	-0-	-10	-0-		196	1	228	2	N	-0-			-0-
06		420 N	407	-0-	-13	-0-		177	1	230	2	N	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		187	1	249	2	N	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-		138	1	320	2	N	-0-			-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-		159	1	251	2	N	-0-			-0-
10		434 N	190	-0-	-244	-0-		190	3			N	-0-			-0-
11		450 N	234	-0-	-216	-0-		234	3			N	-0-			-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,406													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01		718 N	718	-0-	-0-	-0-		233	1	485	2	N	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-		241	1	418	2	N	-0-			-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-		312	1	434	2	N	-0-			-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-		263	1	415	2	N	-0-			-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-		356	1	416	2	N	-0-			-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-		296	1	385	2	N	-0-			-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-		300	1	401	2	N	-0-			-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-		214	1	494	2	N	-0-			-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-		259	1	408	2	N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,330													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		50	1	105	2	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-		46	1	80	2	N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-		67	1	92	2	N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		56	1	88	2	N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		77	1	90	2	N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		45	1	59	2	N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-		48	1	63	2	N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-		35	1	81	2	N	-0-			-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-		28	1	45	2	N	-0-			-0-
10		93 N	1	-0-	-92	-0-		1	3			N	-0-			-0-
11		90 N	24	-0-	-66	-0-		24	3			N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,191													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
MORING, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	042881	COMPL. DATE	08/20/1967	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3194 - 3212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088175	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3452 - 3468
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
*12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		99					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090733	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3291 - 3333
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	171 1	355 2	N	-0-		-0-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	180 1	311 2	N	-0-		-0-	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	214 1	298 2	N	-0-		-0-	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	210 1	332 2	N	-0-		-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	278 1	324 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	176	-0-	-334	-0-	76 1	100 2	N	-0-		-0-	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	214 1	338 2	N	-0-		-0-	
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-	
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-	
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,351					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	091258	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3149 - 3197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL, C.C.		WELL #:		4	RRCID ->	093053	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3241 - 3289
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	283	1	591	2	N	-0-	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	2	N	-0-	-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	374	1	519	2	N	-0-	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	347	1	549	2	N	-0-	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	455	1	532	2	N	-0-	-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	396	1	515	2	N	-0-	-0-
07	930 N	678	-0-	-252	-0-	290	1	388	2	N	-0-	-0-
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	196	1	454	2	N	-0-	-0-
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	191	1	301	2	N	-0-	-0-
10	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	3			N	-0-	-0-
11	630 N	207	-0-	-423	-0-	207	3			N	-0-	-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	093403	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3244 - 3282
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	71	1	149	2	N	-0-	-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	77	1	133	2	N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	92	1	128	2	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	80	1	127	2	N	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	100	1	116	2	N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132	2	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	104	1	139	2	N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	75	1	173	2	N	-0-	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	88	1	138	2	N	-0-	-0-
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-	-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	093536	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3261 - 3402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	78 1	164 2	N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	81 1	141 2	N	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	102 1	141 2	N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	96 1	153 2	N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	121 1	142 2	N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	108 1	140 2	N	-0-			-0-
07		248 N	222	-0-	-26	95 1	127 2	N	-0-			-0-
08		248 N	192	-0-	-56	58 1	134 2	N	-0-			-0-
09		240 N	177	-0-	-63	69 1	108 2	N	-0-			-0-
10		217 N	86	-0-	-131	86 3		N	-0-			-0-
11		180 N	64	-0-	-116	64 3		N	-0-			-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3176 - 3221
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		341 N	299	-0-	-42	97 1	202 2	N	-0-			-0-	
02		282 N	282	-0-	-0-	103 1	179 2	N	-0-			-0-	
03		324 N	324	-0-	-0-	136 1	188 2	N	-0-			-0-	
04		308 N	308	-0-	-0-	119 1	189 2	N	-0-			-0-	
05		349 N	349	-0-	-0-	161 1	188 2	N	-0-			-0-	
06		302 N	302	-0-	-0-	131 1	171 2	N	-0-			-0-	
07		310 N	277	-0-	-33	119 1	158 2	N	-0-			-0-	
08		341 N	328	-0-	-13	99 1	229 2	N	-0-			-0-	
09		300 N	286	-0-	-14	111 1	175 2	N	-0-			-0-	
10		279 N	143	-0-	-136	143 3		N	-0-			-0-	
11		330 N	109	-0-	-221	109 3		N	-0-			-0-	
*12		115 N	115	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3255 - 3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	444	-0-	-83	144 1	300 2	N	-0-			-0-
02		464 N	405	-0-	-59	148 1	257 2	N	-0-			-0-
03		527 N	456	-0-	-71	191 1	265 2	N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	175 1	276 2	N	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	251 1	294 2	N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	221 1	289 2	N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	233 1	312 2	N	-0-			-0-
08		558 N	513	-0-	-45	155 1	358 2	N	-0-			-0-
09		510 N	479	-0-	-31	186 1	293 2	N	-0-			-0-
10		558 N	194	-0-	-364	194 3		N	-0-			-0-
11		510 N	250	-0-	-260	250 3		N	-0-			-0-
*12		254 N	254	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	882	-0-	-110	-0-	286	1	596	2	N	-0-		-0-
02		870 N	831	-0-	-39	-0-	304	1	527	2	N	-0-		-0-
03		930 N	829	-0-	-101	-0-	347	1	482	2	N	-0-		-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	313	1	494	2	N	-0-		-0-
05		899 N	889	-0-	-10	-0-	410	1	479	2	N	-0-		-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	376	1	491	2	N	-0-		-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	434	1	579	2	N	-0-		-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	307	1	708	2	N	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	369	1	582	2	N	-0-		-0-
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-
11		990 N	487	-0-	-503	-0-	487	3			N	-0-		-0-
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,064	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

01		434 N	399	-0-	-35	-0-	129	1	270	2	N	-0-		-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	2	N	-0-		-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	198	1	275	2	N	-0-		-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	164	1	260	2	N	-0-		-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	243	1	284	2	N	-0-		-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	209	1	273	2	N	-0-		-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	220	1	294	2	N	-0-		-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	138	1	317	2	N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	198	1	312	2	N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
11		420 N	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-		-0-
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,680	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	152	1	316	2	N	-0-		-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	174	1	302	2	N	-0-		-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	216	1	299	2	N	-0-		-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	193	1	305	2	N	-0-		-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	252	1	294	2	N	-0-		-0-
06		510 N	488	-0-	-22	-0-	212	1	276	2	N	-0-		-0-
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	208	1	277	2	N	-0-		-0-
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	150	1	347	2	N	-0-		-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	197	1	309	2	N	-0-		-0-
10		496 N	230	-0-	-266	-0-	230	3			N	-0-		-0-
11		480 N	232	-0-	-248	-0-	232	3			N	-0-		-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,175	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	110 1	228 2	N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	231 1	401 2	N	-0-		-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	361 1	500 2	N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	318 1	502 2	N	-0-		-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	413 1	483 2	N	-0-		-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	386 1	503 2	N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	385 1	514 2	N	-0-		-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	272 1	629 2	N	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	321 1	506 2	N	-0-		-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329			
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	194 1	405 2	N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	265 1	459 2	N	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	268 1	371 2	N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	221 1	350 2	N	-0-		-0-
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	268 1	314 2	N	-0-		-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	246 1	320 2	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	266 1	354 2	N	-0-		-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	196 1	453 2	N	-0-		-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	219 1	345 2	N	-0-		-0-
10	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	630 N	272	-0-	-358	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 2		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561							
CARY, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
02		841 N	801	-0-	-40	-0-	801 3	N	-0-		-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 - 3363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 - 3289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
				STATUS(CODE)			CODE	CODE	CODE				
-----													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

-----													
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249													
-----													
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-	
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3		N	-0-	-0-	
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-	-0-	
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-	-0-	
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-	-0-	
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-	-0-	
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,419	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

-----													
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319													
-----													
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-	
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	237	3		N	-0-	-0-	
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-	
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-	-0-	
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-	
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-	
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-	
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-	-0-	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-	
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-	-0-	
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,715	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561  
 SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-	
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-	
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-	
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-	
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-	
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		N	-0-			-0-	
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-	
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-	
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-	
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-	
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 3		N	-0-			-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-	
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-	
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-	
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-	
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-	
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-	
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
02		116 N	95	-0-	-21	-0-	95 3		N	-0-			-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-	
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3		N	-0-			-0-	
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-	
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3		N	-0-			-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561  
 WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,703				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MILLS, JAY 569255  
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH			
MINGUS OIL & GAS			569683						
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683											
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART CONTRACT SERVICES		820789		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2			N	-0-		121
02	377 N	72	-0-	-305	-0-		72	2			N	-0-		121
03	434 N	391	-0-	-43	-0-		391	2			N	-0-		121
04	420 N	382	-0-	-38	-0-		382	2			N	-0-		121
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2			N	-0-		121
06	390 N	333	-0-	-57	-0-		333	2			N	-0-		121
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-		121
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-		121
*09	330 N	315	-0-	-15	-0-		315	2			N	-0-		121
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-		121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		121

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC		862620		WELL #:		1	RRCID ->	018563	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3125 - 3140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2020 - WELL PLUGGED 4-29-2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	018579	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3200 - 3258	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
WOOD, JERRY G. 937390  
WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
PENDRAGON OIL CO. 651162  
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3				N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3				N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3				N	-0-					-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3				N	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-					-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3				N	-0-					-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,825												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

X-RAY S. (MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038  
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	01/30/2020													
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038							
IRONS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	155301	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3612 - 3615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2020							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159694	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3578 - 3620
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/24/2020							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOFFORD, R. NAT		WELL #:		935462	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

Y-OH-Y (CADD0)		WELL #:		99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:		658440							
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID ->	127730	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-		-0-	
04	900 N	405	-0-	-495	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-	
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2	N	-0-		-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 1	N	-0-		-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 1	N	-0-		-0-	
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650			
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)		99319 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1250 2	114 9	N	104	177 1		23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			32	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516 2	8 9	N	7			39	
04	1320 N	522	-0-	-798	-0-	514 2	8 9	N	7			46	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 2	3 9	N	3			49	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149 2	3 9	N	3			52	
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167 2	3 9	N	3			55	
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1349 2	9 9	N	8			63	
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1114 2	6 9	N	5			68	
10	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1094 2	10 9	N	9			77	
11	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	1004 2	9 9	N	8			85	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
TOTAL GAS PROD:		9,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		166					

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861											
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZENO (MORRIS) DJ & T SERVICES, LLC MORRIS 30		99779 500 221680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620		- 2636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE, O. B.		99882 555 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	DELQ PR	4	-0-	4	-0-	4	2	4		N	-0-				-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLE		99882 555 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700		- 2704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	DELQ PR	8	-0-	8	-0-	8	2	8		N	-0-				-0-
04	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
		WELL #:	3	RRCID -> 080741	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2699	-	2709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #:	2	RRCID -> 082931	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2779	PERF. 2738	-	2752					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIERSON		WELL #:	2	RRCID -> 094704	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 2873	PERF. 2722	-	2728					
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
04	37 N	19	-0-	-18	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			227			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03	DELQ PR	37	37	-0-	37	37	37	2		N	-0-			-0-	
04		77 N	40	-0-	-37	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			477											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
03	DELQ PR	61	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			-0-	
04		126 N	65	-0-	-61	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			774											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
03	DELQ PR	42	42	-0-	42	42	42	2		N	-0-			-0-	
04		86 N	44	-0-	-42	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			490											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE											
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//	153608														
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:	5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	-	2742								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04		40 N	21	-0-	-19	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			248														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				